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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					28
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					25
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					25
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					25
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					25
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5922	2513	-0-	-3409	-0-	2513	2			N	-0-					41
07	4759	2488	-0-	-2271	-0-	2484	2	4	9	N	4	4	8			41
08	4103	2160	-0-	-1943	-0-	2157	2	3	9	N	3	3	8			41
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5	5	8			41
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	N	4	4	8			41
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			41

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	690 #	656	-0-	-34	-0-	652	2	4	9	Y	4					31
07	713 #	695	-0-	-18	-0-	693	2	2	9	Y	2					33
08	713 #	712	-0-	-1	-0-	705	2	7	9	Y	6					39
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7					46
10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	Y	5					51
11	690 #	518	-0-	-172	-0-	516	2	2	9	Y	2					53

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

06	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					18
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					18
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					18
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					18
10	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					18
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18

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
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

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
06	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					86
07	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					86
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					86
09	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					86
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					86
11	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					86

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
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

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
06	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	360	#	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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
06	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	N	25					161
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1515	2	40	9	N	36					197
08	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5	143	1			59
09	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					72
10	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	N	9					81
11	1290	#	1208	-0-	-82	-0-	1199	2	9	9	N	8					89

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

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	150	#	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	155	#	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
08	155	#	51	-0-	-104	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					84

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					102
07	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					102
08	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					102
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					102
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					102
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					102

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

06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					4
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					4
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					4
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					4
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					2
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					2
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					2
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11	9	N	10					100
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	N	8					108
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	N	8					116
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					119
10	713	#	660	-0-	-53	-0-	654	3	6	9	N	5					124
11	690	#	633	-0-	-57	-0-	625	3	8	9	N	7					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	685	-0-	-5	-0-	683	3	2	9	N	2					29
07	713	#	702	-0-	-11	-0-	699	3	3	9	N	3					32
08	713	#	668	-0-	-45	-0-	665	3	3	9	N	3					35
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					35
10	713	#	542	-0-	-171	-0-	536	3	6	9	N	5					40
11	690	#	479	-0-	-211	-0-	470	3	9	9	N	8					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					125
07	744	#	737	-0-	-7	-0-	736	3	1	9	N	1					126
08	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					126
09	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					126
10	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					126
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1					127

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

06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					170
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					170
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					170
09	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					170
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
*11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					170

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

06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					8
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					8
08	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					8
09	120	#	219	-0-	99	-0-	219	3			N	-0-					8
*10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					8

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

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

06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					24
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					24
08	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					24
09	210	#	211	-0-	1	-0-	211	3			N	-0-					24
*10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					24
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1319	2	86	9	N	78					118
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1361	2	75	9	N	68					186
08	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1365	2	73	9	N	66	175	1			77
09	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1328	2	75	9	N	68					145
10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1377	2	84	9	N	76	183	1			38
11	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1307	2	99	9	N	90					128

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

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

06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					7
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					7
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					7
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					7

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

06	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1628	2	261	9	N	237	327	1			72
07	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1679	2	237	9	N	215	161	1			126
08	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1612	2	230	9	N	209	165	1			170
09	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1604	2	231	9	N	210	169	1			211
10	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1599	2	229	9	N	208	166	1			253
11	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1590	2	234	9	N	213	339	1			127

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

06	780	#	763	-0-	-17	-0-	15	1	740	3	N	7					140
							8	9									
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	16	1	764	3	N	1					141
							1	9									
08	806	#	625	-0-	-181	-0-	15	1	607	3	N	3					144
							3	9									
09	750	#	699	-0-	-51	-0-	15	1	682	3	N	2					146
							2	9									
10	775	#	609	-0-	-166	-0-	16	1	590	3	N	3					149
							3	9									
11	750	#	471	-0-	-279	-0-	15	1	456	3	N	-0-					149

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

06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					14
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					14
08	372	#	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					14
09	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					14
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					14

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
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	10 18	1 9	505	2	Y	16					55
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	607	2	Y	21					76
08	589	#	580	-0-	-9	-0-	14 9	1 9	557	2	Y	8	49	1			35
09	570	#	546	-0-	-24	-0-	6 7	1 9	533	2	Y	6	1	1			40
10	620	#	410	-0-	-210	-0-	398	2	12	9	Y	11					51
11	600	#	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-					51

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 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
06	1380	#	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1364	#	939	-0-	-425	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	1395	#	1090	-0-	-305	-0-	1080	2	10	9	Y	9					9
09	1350	#	1056	-0-	-294	-0-	1055	2	1	9	Y	1					10
10	1395	#	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					10
11	1050	#	938	-0-	-112	-0-	938	2			Y	-0-					10

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					20
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20
09	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					20
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 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
06	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					2
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					2
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					2
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					2
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2					60
07	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					70
08	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
09	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					70
10	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					75
11	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
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
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
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
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-

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

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-

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

06	912	R	-0-	-0-	-912	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					64
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	207	3	30	9	N	27					91
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					91
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					91

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

06	540	#	526	-0-	-14	-0-	518	3	8	9	N	7					169
07	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-	169	1			-0-
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	605	3	15	9	N	14					14
09	600	#	589	-0-	-11	-0-	577	3	12	9	N	11					25
10	620	#	592	-0-	-28	-0-	589	3	3	9	N	3					28
11	600	#	468	-0-	-132	-0-	464	3	4	9	N	4					32

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

06	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7					45
07	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2290	3	8	9	N	7					52
08	2077	#	2069	-0-	-8	-0-	2060	3	9	9	N	8					60
09	2203	R	2203	-0-	-0-	-0-	2009	3	194	9	N	176					236
10	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2330	3	4	9	N	4					240
11	2259	R	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					240

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

06	600	#	490	-0-	-110	-0-	482	3	8	9	N	7					135
07	620	#	503	-0-	-117	-0-	495	3	8	9	N	7					142
08	620	#	525	-0-	-95	-0-	514	3	11	9	N	10					152
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	507	3	29	9	N	26					178
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					185
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					185

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					106
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					108
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					111
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					111
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					114
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	340	3	8	9	N	7					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	1295	-0-	-25	-0-	1275	3	20	9	N	18	174	1			45
07	1333	#	1295	-0-	-38	-0-	1289	3	6	9	N	5					50
08	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1287	3	7	9	N	6					56
09	1290	#	1057	-0-	-233	-0-	984	3	73	9	N	66					122
10	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	N	6					128
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 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
06	7800	#	1103	-0-	-6697	-0-	965	3	138	9	N	125	174	1			22
07	8060	#	7816	-0-	-244	-0-	7763	3	53	9	N	48					70
08	7726	R	7726	-0-	-0-	-0-	7583	3	143	9	N	130	185	1			15
09	6458	R	6458	-0-	-0-	-0-	6433	3	25	9	N	23					38
10	7812	#	4207	-0-	-3605	-0-	4028	3	179	9	N	163	192	1			9
11	7560	#	5963	-0-	-1597	-0-	5950	3	13	9	N	12					21

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
06	630	#	481	-0-	-149	-0-	456	2	25	9	N	23					132
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	521	2	75	9	N	68					200
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	581	2	139	9	N	126	190	1			136
09	730	R	730	-0-	-0-	-0-	583	2	147	9	N	134					270
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	610	2	189	9	N	172	357	1			85
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	593	2	160	9	N	145					230

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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					27
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					27
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27

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
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	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
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	245	2	2	9	N	2					2
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					4
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					7
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					8
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	N	2					10
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					10

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

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	342	1			140
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	334	1			88
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	173	1			187
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	168	1			158
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	173	1			145
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	173	1			93

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5

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

06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					71
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					75
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					77
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					77
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					77
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3					80

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

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					61
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					61
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					61
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					61
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4					65
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	962	2	26	9	N	24					89

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					39
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					39
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					39
09	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					39
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					39
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					39

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
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					39
07	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-					39
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					39
09	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					39
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					39
11	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	94	2			N	-0-					39

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					52
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					52
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 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
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					52
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					52
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					45
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					45
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					45
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					21
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					21
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
11	2	N	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					15
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					15
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					15
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					15
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					15
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					15

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	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

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					130
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					130
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					130
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					130
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					130
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					130

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					30
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					30
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	73	1	182	2	N	-0-					156
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	93	1	180	2	N	-0-					156
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	252	2	N	-0-					156
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	113	1	355	2	N	-0-					156
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	201	2	N	-0-					156
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	152	1	365	2	N	-0-					156

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
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					18
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					21
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	N	4					25
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					28
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	490	3	46	9	N	42					70
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					73

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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

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
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		367	-0-	367 B	1343	367	2			N	-0-					-0-
07	409		394	-0-	-15 B	1328	394	2			N	-0-					-0-
08	171		395	-0-	224 B	1552	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1552																	
09	1947	N	395	-0-	-1552 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					5
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					5
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					5
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					5
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					5

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3000 N	965	-0-	-2035 B	29235	965	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1105	-0-	1105 B	30340	975	2	130	9	Y	118	118	1			-0-
08	DLQ G-10	939	-0-	939 B	31279	939	2			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31279															
09	DLQ G-10	882	-0-	882 B	32161	882	2			Y	-0-					-0-
10	2500 N	893	-0-	-1607 B	30554	893	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	830	-0-	-2170 B	28384	830	2			Y	-0-					-0-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	398	3	7	9	N	6					151
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	401	3	8	9	N	7					158
08	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	391	3	4	9	N	4					162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					162
10	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					162
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					162

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

06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

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

06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

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

06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					34
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					34
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					34

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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					224
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					224
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					224
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3					227
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	N	3					230
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					232

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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

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
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	3			N	-0-					74
07	1395	N	692	-0-	-703	-0-	692	3			N	-0-					74
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	891	3			N	-0-					74
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					74
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					74
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					74

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
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	3			N	-0-					30
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	3			N	-0-					30
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					30
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					30
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					30
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	1705	X	1755	-0-	50	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					-0-
10	2753	X	1329	-0-	-1424	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
06	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2016	2	61	9	N	55					299
07	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	2463	2			N	-0-	186	1			113
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2628	2	92	9	N	84					197
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	2531	2			N	-0-					197
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2568	2	218	9	N	198	190	1			205
11	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2345	2	48	9	N	44	169	1			80

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

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
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					8
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					8
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					8
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					8

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	2	15	9	N	14					14
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7	20	1			1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	N	14	15	1			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	73	2	36	9	N	33	30	1			3
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	114	2	33	9	N	30	30	1			3
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	2	33	9	N	30	30	1			3

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	64	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	59	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	66	2	25	9	Y	23	18	1			5
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	86	2	25	9	Y	23	23	1			5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	55	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	19	1			5
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	25	9	Y	23	23	1			5

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	48	2	Y	15					35
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	40 17	1 9	52	2	Y	15					50
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	40 3	1 9	47	2	Y	3	33	1			20
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	40 19	1 9	54	2	Y	17					37
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	40 14	1 9	51	2	Y	13					50
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	50	2	Y	12					62

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					27
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					27
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					27

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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					58
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					58
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					14
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					14
08	899	N	627	-0-	-272	-0-	625	2	2	9	N	2					16
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					16
10	868	N	208	-0-	-660	-0-	208	2			N	-0-					16
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					16

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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

06	1200	N	871	-0-	-329	-0-	776	3	95	9	N	86	170	1			4
07	1209	N	765	-0-	-444	-0-	765	3			N	-0-					4
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					4
09	870	N	566	-0-	-304	-0-	560	3	6	9	N	5					9
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	701	3	8	9	N	7					16
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					16

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

06	104		10	-0-	-94	116	10	3			N	-0-					12
07	124		10	-0-	-114	2	10	3			N	-0-					12
08	41	N	39	-0-	-2	-0-	39	1			N	-0-					12
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					12
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					12
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					12

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

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-

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

06	1080	#	664	-0-	-416	-0-	660	2	4	9	N	4					56
07	1023	#	622	-0-	-401	-0-	615	2	7	9	N	6					62
08	1023	#	661	-0-	-362	-0-	658	2	3	9	N	3					65
09	870	#	510	-0-	-360	-0-	507	2	3	9	N	3					68
10	775	#	422	-0-	-353	-0-	415	2	7	9	N	6					74
11	660	#	449	-0-	-211	-0-	442	2	7	9	N	6					80

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	361	2	77	9	N	70					110
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	372	2	100	9	N	91	162	1			39
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	N	64					103
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	283	2	23	9	N	21					124
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	316	2	83	9	N	75	161	1			38
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	304	2	56	9	N	51					89

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	300	#	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					23
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					23
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					23
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					23
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					123
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					123
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					123

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	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
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
06	335	N	335	-0-	-0-	B -0-	335	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B -0-	344	2	3	9	N	3					3
08	341	N	340	-0-	-1	B -0-	340	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0-	B -0-	322	2			N	-0-					3
10	341	N	329	-0-	-12	B -0-	329	2			N	-0-					3
11	330	N	321	-0-	-9	B -0-	319	2	2	9	N	2					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
06	541	N	329	-0-	-212 B	-0-	329	2			N	-0-					21
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					21
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1048	2	4	9	N	4	4	8			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1339	2	9	9	N	8	8	8			21
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			21
11	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	2			N	-0-					21

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
06	810	N	460	-0-	-350 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	940	-0-	-300 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

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
06	1883	N	796	-0-	-1087 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	897	N	750	-0-	-147 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	744	N	532	-0-	-212 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					20
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					20
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					20

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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					112
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					112
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					112
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					112
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112

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
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
11	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

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
11	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

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
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ANCHO OIL LLC 020602

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	45	1	132	2	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	44	1	129	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	43	1	127	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	339	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	13	1	36	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	53	1	188	2	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	71	1	256	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	303	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	162	2	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	51	1	165	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2393	2	11	9	N	10	1	1			102
07	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2689	2	7	9	N	6					108
08	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2723	2	7	9	N	6					114
09	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	2578	2	12	9	N	11					125
10	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	2			N	-0-					125
11	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	2591	2	1	9	N	1	85	1			41

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
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

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
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					8
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					8
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					8
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					8
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					8
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					8

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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					19
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					19
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					19
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					19
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					19
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					19

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

MO																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	23	-0-	-457	-0-	22	2	1	9	Y	1	8	1			14
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			Y	-0-					9
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					9
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					9
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					20
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					20
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2					22
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					22
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					22
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					23

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

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

06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	839	-0-	-370	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	557	-0-	-553	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

06	870	N	661	-0-	-209	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	899	N	456	-0-	-443	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	899	N	417	-0-	-482	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1131	2	34	9	Y	31					35
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	31	1			4
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					4
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					4
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6					10
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2					12

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

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

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	Y	21					21
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	Y	13					34
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	37	1			1
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	Y	3					3
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2886	2	13	9	Y	12					15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					13
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					13
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					13
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					13
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

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
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					81
07	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			Y	-0-					81
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					81
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					81
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					81
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					81

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
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					15
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	2			Y	-0-					9
07	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	2			Y	-0-					9
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					9
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					9
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					9
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					9

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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					4
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					4
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					4
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					4
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					4
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-					4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					20
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					20
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					20
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					20
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					20

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
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1739	2	66	9	Y	60					60
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	Y	3	63	1			-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

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
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					14
07	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	2			Y	-0-					14
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					14
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					14
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					14

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
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					2
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					2
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					2
09	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	2			Y	-0-					2
10	837	N	555	-0-	-282	-0-	521	2	34	9	Y	31	31	1			2
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					2

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					10
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					10
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					10
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					10
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

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
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

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

06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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

06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1666	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					3
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					3
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					3

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
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					39
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					39
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					39
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	39	1			1
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					3
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	Y	2					5

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	Y	17					31
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	Y	14					45
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	806	2	25	9	Y	23					68
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	63	1			12
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	2	20	9	Y	18					30
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	758	2	13	9	Y	12					42

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

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
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

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
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					5
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					5
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					5
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					5
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					5
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					5

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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	335	2	8	9	Y	7					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					7

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

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

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

06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

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

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

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
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					5
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					5
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					5
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					5
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					5
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					6
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					6
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					6
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					6
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					6

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3397	-0-	397	397	3397	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4527	-0-	1427	1824	4527	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2616	-0-	-384	1440	2616	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					5
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					5
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					5
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					5
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 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
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 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
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	2			Y	-0-					1
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					6
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					6
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					6
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

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
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					12
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			Y	-0-					12
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					12
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					12
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					12

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					5
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					5
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					5
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					5
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					5

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

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	60	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	62	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	62	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	60	1	466	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	676	-0-	676	911	676	2			Y	-0-					-0-

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

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

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 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
06	750	N	375	-0-	-375	-0-	360	2	15	9	Y	14	40	1			1
07	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					9
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	600	2	2	9	Y	2					11
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					14
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					15
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					15
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	944	2	Y	-0-					38
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	372	1	1128	2	Y	39	77	1			-0-
							43	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	360	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

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

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					9
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					9
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					9
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					9

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	Y	-0-					17
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	93	1	173	2	Y	-0-					17
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	93	1	171	2	Y	-0-					17
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	2	Y	-0-					17
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	93	1	174	2	Y	-0-					17
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	-0-					17

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

06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					8
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					8
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					8
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					8
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					8
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					8

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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

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

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

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

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

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

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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

06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

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
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					29
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					29
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					29
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					29
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					29
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					29

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	360	1	3657	2	Y	-0-					3
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	240	1	3905	2	Y	-0-					3
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4326	2	4	9	Y	4					7
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					7
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					7
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					7

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
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	621	-0-	-278	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					14
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			Y	-0-					14
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					14
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			Y	-0-					14
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					14
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					7
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	755	2	24	9	Y	22					22
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					22

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1357	2	58	9	Y	53					67
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-	67	1			-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1399	2	12	9	Y	11					11
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					11

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
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

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

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 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
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					5
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					5
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					5
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			Y	-0-					5
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					5
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	2			Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					20
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1579	2	55	9	Y	50	70	1			-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

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
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2331	2	7	9	Y	6					9
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1331	2	8	9	Y	7					16
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	Y	2					18
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	Y	13	31	1			-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

06	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

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

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1 9		Y	1	1 0				-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1373	2	44	9	Y	40	40	1			1
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13					13
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	Y	1					14

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	Y	39					39
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-	39	1			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	Y	5					5
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1					6

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 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
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3575	-0-	-55	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3597	2	11	9	Y	10					10
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					10

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 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
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2622	2	18	9	Y	16	33	1			1
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3203	2	7	9	Y	6					6
09	3000	N	3617	-0-	617	727	3604	2	13	9	Y	12	18	1			-0-
10	3100	N	3585	-0-	485	1212	3585	2			Y	-0-					-0-
11	4858	X	3646	-0-	-1212	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					30
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	870	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1317	2	8	9	Y	7					7
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					7
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1333	2	1	9	Y	1					8
09	1320	N	841	-0-	-479	-0-	841	2			Y	-0-					8
10	1457	N	863	-0-	-594	-0-	863	2			Y	-0-					8
11	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					8

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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	819	-0-	-471	-0-	817	2	2	9	Y	2					8
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			Y	-0-					8
08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1610	2	1	9	Y	1					9
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	Y	4					13
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3					16
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					8
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					8
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					8
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					8
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					8
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					8

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
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1878	2	14	9	Y	13					13
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-					13
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					13
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					13
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4					17
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8					25

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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	N	13	27	1			1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	1	1			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

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
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1549	2	65	9	Y	59					66
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1	66	1			1
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					1
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					1
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	2			Y	-0-					1

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
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

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

06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					11
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					11
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					11
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					11
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					11
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11

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

06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4727	-0-	-512	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2598	-0-	-2442	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	714	-0-	-4494	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1450	2	6	9	Y	5					11
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1409	2	3	9	Y	3					14
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1393	2	2	9	Y	2					16
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					16
10	1426	N	511	-0-	-915	-0-	511	2			Y	-0-					16
11	1350	N	37	-0-	-1313	-0-	37	2			Y	-0-					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 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
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					2
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					2
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					2
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					2
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					2

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					2
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					2
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					2
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5					10
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					12
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	763	2	26	9	Y	24	36	1			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 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
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	360	1	167	2	Y	13	45	1			1
							14	9									
07	806	N	60	-0-	-746	-0-	60	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 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
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			Y	-0-					2
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					2
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3					5
09	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1051	2	2	9	Y	2					7
10	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			Y	-0-					7
11	1530	N	1339	-0-	-191	-0-	1319	2	20	9	Y	18					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 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
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					24
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					24
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					24
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					24
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					4
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					4
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					4
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					24
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					24
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					24
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					24
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

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

06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

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

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

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

06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					13
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					13
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					13
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					13
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					13
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					13

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					18
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					18
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					18
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1755	2	14	9	Y	13	31	1			-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

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
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

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

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					5
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					5
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2					7
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	Y	3					10
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					17
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					18

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 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
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	83	-0-	-817	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-					14
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-					14
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-					14
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2	Y	-0-					14
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-					14
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-					14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	150	-0-	-330	-0-	150	2	Y	-0-					5
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2	Y	-0-					5
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2	Y	-0-					5
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2	Y	-0-					5
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2	Y	-0-					5
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2	Y	-0-					5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

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

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

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

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	840	N	807	-0-	-33	-0-	798	2	9	9	Y	8					20
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	826	2	6	9	Y	5					25
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	Y	4					29
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					31
10	837	N	345	-0-	-492	-0-	338	2	7	9	Y	6					37
11	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	2			Y	-0-					37

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

06	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	681	-0-	-528	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 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
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					2
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					2
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					2
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					2
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					7
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					7
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					7
10	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			Y	-0-					7
11	1200	N	757	-0-	-443	-0-	757	2			Y	-0-					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					8
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					8
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					8
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					8
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					8
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	325	-0-	-791	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

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
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	890	2	6	9	Y	5	31	1			1
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					28
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					28
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					28
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	Y	5					29
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3642	2	7	9	Y	6					35
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	Y	5					40
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					40
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					40
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					40

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		118	-0-	118	124	118	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		122	-0-	122	246	122	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		133	-0-	133	379	133	2			Y	-0-					-0-
10	470	X	91	-0-	-379	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

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

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	Y	40	38	1			2
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					21

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			Y	-0-					75
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					75
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					75
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1233	2	4	9	Y	4					79
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2					81
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2516	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1994	-0-	-316	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1926	2	2	9	Y	2					37
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			Y	-0-					37
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1905	2	6	9	Y	5	41	1			1
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 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
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	1299	-0-	-1131	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1490	-0-	-866	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

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

06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

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

06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	360	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	372	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	372	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	360	1	413	2	Y	1					1
							1	9									
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	372	1	382	2	Y	2					3
							2	9									
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	360	1	334	2	Y	-0-					3

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 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
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1258	-0-	-452	-0-	1258	2			Y	-0-					2
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					2
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					2
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					2
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					2
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1227	2	58	9	Y	53					53
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17					70
08	1178	N	953	-0-	-225	-0-	949	2	4	9	Y	4	71	1			3
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			2
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					2
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					2

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	654	-0-	-786	-0-	650	2	4	9	Y	4	141	1			35
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					38
08	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1135	2	10	9	Y	9					47
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5					52
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	Y	6					58
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19					77

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	112	2	1	9	Y	1	21	1			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2					2
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			Y	-0-					2
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					2
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					2
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	Y	3					5

WCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 207724 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			Y	-0-					1
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					1
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					3
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13					13
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1165	2	17	9	Y	15					28

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

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
06	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	1727	2	1	9	Y	1					23
07	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	1643	2			Y	-0-					23
08	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					23
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					23
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					23
11	1620	N	657	-0-	-963	-0-	651	2	6	9	Y	5	22	1			6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1754	2	19	9	Y	17					19
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					19
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					19
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					19
10	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			Y	-0-					19
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2038	2	1	9	Y	1					20

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
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	417	-0-	-813	-0-	415	2	2	9	Y	2					49
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1					50
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	Y	4	53	1			1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	479	2	6	9	Y	5					5
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	511	2	6	9	Y	5					10
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					10

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

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
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

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
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	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
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3					15
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					15
08	2914	X	1585	-0-	-1329	-0-	1584	2	1	9	Y	1					16
09	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1807	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

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
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1081	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1290	N	917	-0-	-373	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					13
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					13
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-					13
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					13
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			Y	-0-					13

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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1290	N	786	-0-	-504	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

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-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

06	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	342	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2293	-0-	-280	-0-	353	1	1940	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	353	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	342	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	353	1	2230	2	Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	342	1	2144	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	417	1	2801	2	Y	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	431	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	523	-0-	-531	-0-	431	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	417	1	3687	2	Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	431	1	4093	2	Y	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	417	1	3054	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 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
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			Y	-0-					2
07	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	2			Y	-0-					2
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					2
09	3090	X	2059	-0-	-1031	-0-	2059	2			Y	-0-					2
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2499	2			Y	-0-					2
11	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			Y	-0-					2

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	258	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	267	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	258	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	267	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	247	1	1913	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	3377	-0-	377	377	434	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3032	-0-	-68	309	448	1	2543	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3100	N	3169	-0-	69	378	448	1	2721	2	Y	-0-					-0-
09	2991	X	2613	-0-	-378	-0-	434	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	448	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	434	1	2612	2	Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	1			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	448	1	737	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	448	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	434	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	448	1	1956	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	878	-0-	-262	-0-	434	1	444	2	Y	-0-					-0-

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
06	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3073	2	9	9	Y	8	83	1			2
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3196	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3198	2	1	9	Y	1					4
09	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	2			Y	-0-					4
10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					4
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			Y	-0-					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	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
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1879	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	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
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2			Y	-0-					71
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					71
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					71
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-	65	1			6
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					6
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6

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
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					84
07	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	2			Y	-0-					84
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					84
09	3510	X	2967	-0-	-543	-0-	2967	2			Y	-0-	84	1			-0-
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 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
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	2			Y	-0-					29
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	2			Y	-0-					29
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					29
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	22	1			7
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					7

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2430	-0-	-720	-0-	600	1	1830	2	Y	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	620	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	620	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1359	-0-	-1221	-0-	600	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1887	-0-	-1213	-0-	572	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2475	-0-	-1617	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-

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

06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

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

06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1641	2	2	9	Y	2					2
07	2232	N	1092	-0-	-1140	-0-	1036	2	56	9	Y	51					53
08	2604	N	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2			Y	-0-					53
09	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1353	2	1	9	Y	1					54
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					56
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					56

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

06	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			Y	-0-					149
07	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-					149
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2			Y	-0-					149
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					149
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					149
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			Y	-0-					149

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

06	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	360	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	372	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	372	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	Y	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	372	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	360	1	1995	2	Y	-0-					-0-

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

06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	840	N	729	-0-	-111	-0-	728	2	1	9	Y	1					3
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			Y	-0-					3
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					3
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			Y	-0-					3
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					3

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

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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

06	360	N	354	-0-	-6	-0-	323	2	31	9	N	28					281
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					294
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					304
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	289	2	11	9	N	10	191	1			123
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	266	2	11	9	N	10					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					288
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					288
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					288
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					288
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					288
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					82
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					82
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					82
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					82
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					82
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					33
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					33
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					75
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					75
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					75
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					75
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					75
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					75

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	3	14	9	N	13					86
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	3	9	9	N	8					94
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	3	7	9	N	6					100
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					105
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					111
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					117

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					80
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					44
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					44
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					44
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					44
11	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		245	-0-	245	692	245	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		225	-0-	225	917	225	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		215	-0-	215	1132	215	2			Y	-0-					-0-
09	1288	N	156	-0-	-1132	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		240	-0-	240	729	240	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	923	194	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	1111	188	2			Y	-0-					-0-
09	1308	N	197	-0-	-1111	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		425	-0-	425	1397	425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1798	401	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		482	-0-	482	2280	482	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	634	-0-	-1266	1014	634	2			Y	-0-					-0-
10	1556	N	542	-0-	-1014	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		196	-0-	196	680	196	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	798	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	1055	257	2			Y	-0-					-0-
09	1183	N	128	-0-	-1055	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		972	-0-	972	3126	972	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		953	-0-	953	4079	953	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		955	-0-	955	5034	955	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	935	-0-	-965	4069	935	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	920	-0-	-2180	1889	920	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		486	-0-	486	1422	486	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		402	-0-	402	1824	402	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	2137	313	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	345	-0-	-1555	582	345	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	284	-0-	-582	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		705	-0-	705	2165	705	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		840	-0-	840	3005	840	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		588	-0-	588	3593	588	2			Y	-0-					2
09	1900	N	545	-0-	-1355	2238	545	2			Y	-0-					2
10	2826	N	588	-0-	-2238	-0-	588	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	DLQ G-10		739	-0-	739	2217	739	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	2933	716	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	3653	720	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	698	-0-	-1202	2451	698	2			Y	-0-					-0-
10	3055	N	604	-0-	-2451	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	1885	-0-	-1115	39	1885	2			Y	-0-					-0-
07	1919	N	1880	-0-	-39	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		752	-0-	752	2196	752	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		866	-0-	866	3062	866	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		729	-0-	729	3791	729	2			Y	-0-					18
09	1900	N	468	-0-	-1432	2359	468	2			Y	-0-					18
10	3100	N	788	-0-	-2312	47	788	2			Y	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					18

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
06	DLQ G-10		464	-0-	464	1396	464	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		477	-0-	477	1873	477	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		477	-0-	477	2350	477	2			Y	-0-					76
09	1900	N	459	-0-	-1441	909	459	2			Y	-0-					76
10	1305	N	396	-0-	-909	-0-	396	2			Y	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

06	1968	N	1685	-0-	-283	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1314					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

06	DLQ G-10		346	-0-	346	1007	346	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		359	-0-	359	1366	359	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		354	-0-	354	1720	354	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	335	-0-	-1565	155	335	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	321	-0-	-155	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

06	DLQ G-10		159	-0-	159	510	159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	651	141	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		196	-0-	196	847	196	2			Y	-0-					-0-
09	962	N	115	-0-	-847	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

06	DLQ G-10		1999	-0-	1999	6035	1999	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	8083	2048	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	10104	2021	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	1966	-0-	66	10170	1966	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1866	-0-	-1234	8936	1866	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8936					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

06	2293	N	1590	-0-	-703	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1731	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1731					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					6
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					6
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					6
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					9
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					9
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					45
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					45

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					18
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					18
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					18
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					18
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					18

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	26					120
							29	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
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					48
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					48
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					48
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					48
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	908	2	62	9	N	56					79
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1018	2	54	9	N	49					128
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1027	2	51	9	N	46	146	1			28
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	985	2	56	9	N	51					79
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	2	53	9	N	48					127
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	951	1	128	9	N	116	187	1			56

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					29
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					29
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					29
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					29
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					29
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					10
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					36
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					36
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					9
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					9
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					9
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					9
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					9
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					9

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					30
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					30
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					30
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					30
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					30
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					34
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					34
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					34
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					34
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					34
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					19
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					19
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					19
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					19
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					19
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					15
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					15
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					15
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			N	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					39
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					2
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					2
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					2
10	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					2
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	673	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					150
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					150
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					150
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					150
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					150
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					118
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					118
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					118
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					118
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					118
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					56
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					56
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					56
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					56

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
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2983	2	7	9	N	6					153
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	N	3					156
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					156
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3427	2	4	9	N	4					160
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					160
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					160

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

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
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-

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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					7
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					7
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7

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
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
09	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					16
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					16
08	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					16
09	960	X	606	-0-	-354	-0-	606	3			N	-0-					16
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					16
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					16

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
06	2250	X	965	-0-	-1285	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	626	-0-	-1296	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	446	-0-	-1383	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					94
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					94
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					94
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					94
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	753	3	142	9	N	129	129	1			94
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

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
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	251	1	114	2	N	-0-					3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	259	1	440	2	N	-0-					3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	259	1	442	2	N	-0-					3
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	251	1	426	2	N	-0-					3
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	259	1	407	2	N	-0-					3
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	251	1	293	2	N	-0-					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	4	5			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					16
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	81	1	54	2	N	-0-					16
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					16
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					16
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					16
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					15

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

06	1770	N	1197	-0-	-573	-0-	1197	2			N	-0-					33
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					33
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					33
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					33
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					33

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					184

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					7
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					7
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					7
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					7
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					7

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					34
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					34
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					34
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					34
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					34
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	525	-0-	-495	-0-	76	1	440	2	N	8					113
							9	9									
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	78	1	881	2	N	4					117
							4	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	N	8					125
							9	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1148	2	N	8					133
							9	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1187	2	N	9					142
							10	9									
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	76	1	791	2	N	8					150
							9	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					26
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	690	N	89	-0-	-601	-0-	80	2	9	9	N	8					104
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					116
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					128
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	N	9					137
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					145
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2	133	1			14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

06	240	N	121	-0-	-119	-0-	118	1	3	2	N	-0-					20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	117	1	146	2	N	-0-					20
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	133	1	91	2	N	-0-					20
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	143	1	85	2	N	-0-					20
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	148	1	87	2	N	-0-					20
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	141	1	85	2	N	-0-					20

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

06	450	N	295	-0-	-155	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-	5	5			63
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-	5	5			58
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	15	1	47	2	N	-0-	5	5			53
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	11	1	45	2	N	-0-					53
*10	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	2	N	-0-					53
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					28
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					28
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					28
11	1140	N	360	-0-	-780	-0-	360	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					8
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					8
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					8
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					8
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					5
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5

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
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-

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
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					2

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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					22
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					22
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					22

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
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

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
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					13
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					13
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					13
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					13

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					19
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					19
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					19
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	169	2			N	-0-					19
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					27
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					28
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					28
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					28

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	408	-0-	-282	-0-	78	1	330	2	N	-0-					73
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	81	1	614	2	N	-0-					73
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	-0-					73
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	603	2	N	-0-					73
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	81	1	625	2	N	-0-					73
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	78	1	608	2	N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					40
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					40
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					40
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	2	N	-0-					14
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	59	1	952	2	N	-0-					14
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	59	1	953	2	N	-0-					14
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	57	1	923	2	N	-0-					14
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	59	1	951	2	N	-0-					14
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	56	1	913	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78	1	919	2	N	-0-					7
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	81	1	564	2	N	-0-					7
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	81	1	566	2	N	-0-					7
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	78	1	562	2	N	-0-					7
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	2	N	-0-					7
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	78	1	209	2	N	-0-					66
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	2	N	-0-	5	5			61
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	2	N	-0-					61
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					61
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	-0-					61
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					2
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					2
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					2
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					2
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					2
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					7
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					7
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					7

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	2	N	-0-					145
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	-0-	132	1			13
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	81	1	1112	2	N	-0-					13
09	1290	N	666	-0-	-624	-0-	78	1	588	2	N	-0-					13
10	1333	N	498	-0-	-835	-0-	81	1	417	2	N	-0-					13
11	1140	N	478	-0-	-662	-0-	78	1	400	2	N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	577	-0-	-83	-0-	571	2	6	9	N	5					42
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					47
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4					51
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4					55
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					55
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					58

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					12

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					38
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					38
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		83	-0-	83	184	83	2			Y	-0-					38

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					32
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					32
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32

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
06	298	N	87	-0-	-211	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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
06	1353	N	441	-0-	-912	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	81	1	90	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	81	1	88	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					41
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					41
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					41
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					41
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					41
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

06	660	N	421	-0-	-239	-0-	420	2	1	9	N	1					105
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					105
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					105
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					105
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					105
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					105

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					14
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					14
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					64
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					64
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					64
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					64
*10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	5	5			59
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					55

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					1
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-					1
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	N	-0-					1
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	2	N	-0-					1
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	2	N	-0-					1
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	69	1	356	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	2	N	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	2	N	-0-					1
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	N	-0-					1
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	21	1	155	2	N	-0-					1
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					1
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	21	1	106	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-					1
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	29	1	227	2	N	-0-					1
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	29	1	229	2	N	-0-					1
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	28	1	209	2	N	-0-					1
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	2	N	-0-					1
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	28	1	142	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					1
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	N	-0-					1
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	27	1	207	2	N	-0-					1
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	204	2	N	-0-					1
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	27	1	141	2	N	-0-					1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	147	1	1732	2	N	-0-					6
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	151	1	1277	2	N	-0-					6
08	1457	N	625	-0-	-832	-0-	149	1	476	2	N	-0-	6	7			-0-
09	1410	N	749	-0-	-661	-0-	149	1	600	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	723	-0-	-703	-0-	150	1	573	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	145	1	531	2	N	-0-					-0-

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
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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	Y	3					14

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
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					12
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					12
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					12
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					12
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12

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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	5	5			41
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					41
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					41
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					41
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					41
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					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
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					32
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					32
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					32
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					32
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					32
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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
06	2921	N	884	-0-	-2037	-0-	884	2			Y	-0-					23
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					23
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					23
09	870	N	495	-0-	-375	-0-	495	2			Y	-0-					23
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					23
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					23

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
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-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					20
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					20
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					20
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					20

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					5
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	30	1			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

06	210	N	110	-0-	-100	-0-	76	1	34	2	N	-0-					21
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	78	1	115	2	N	-0-					21
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					21
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	-0-					21
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	2	N	-0-					21
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	60	1	67	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	342	1	14	2	N	-0-					15
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	324	1	477	2	N	-0-					15
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	354	1	589	2	N	-0-					15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	357	1	545	2	N	-0-					15
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	369	1	563	2	N	-0-					15
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	354	1	549	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					8
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					8
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					8
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 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
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					2
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					2
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					2
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					2
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					2
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

06	690	N	240	-0-	-450	-0-	232	1	8	2	N	-0-					32
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	256	1	350	2	N	-0-					32
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	280	1	436	2	N	-0-					32
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	282	1	400	2	N	-0-					32
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	291	1	413	2	N	-0-					32
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	279	1	403	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					74
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					74
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					74
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					74
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					74
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	75	1	186	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	78	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	81	1	31	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	76	1	32	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

06	2040	N	459	-0-	-1581	-0-	455	2	4	9	N	4					103
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1987	2	2	9	N	2					105
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1862	2	2	9	N	2					107
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					108
10	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1917	2	2	9	N	2					110
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					111

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
06	1020	N	349	-0-	-671	-0-	349	2			N	-0-					20
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					20
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	-0-					1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	-0-					1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	N	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	41	1	211	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	5	5			38
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	5	5			33
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-	5	5			28
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	2			N	-0-	5	5			23
*10	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-	5	5			18
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					16

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	78	1	214	2	N	-0-					19
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	81	1	75	2	N	-0-					19
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	81	1	92	2	N	-0-					19
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	78	1	115	2	N	-0-					19
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	81	1	191	2	N	-0-					19
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	78	1	216	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					27
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					27
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					27
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

06	1542	N	497	-0-	-1045	-0-	497	2			Y	-0-					8
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					8
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					8
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					8
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					8
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

06	743	N	242	-0-	-501	-0-	242	2			Y	-0-					7
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					7
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					7
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					7
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	78	1	225	2	N	53					166
							58	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	38	151	1			53
							42	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	N	50					103
							55	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	57					160
							63	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	951	2	N	57					217
							63	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	46	164	1			99
							51	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					22
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					22
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					22
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					22
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			N	-0-					2
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					2
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					2
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					2
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	164	-0-	-443	-0-	164	2			Y	-0-					57
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					57
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					57
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					57
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					57
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					57

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	N	545	-0-	-1173	-0-	545	2			Y	-0-					16
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					16
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					16
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					16
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					16
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					15
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					15
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					15
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	162	-0-	-332	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					111
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					113
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2	106	1			9
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					9
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					9
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					9

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					7
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					7
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	75	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	77	1	325	2	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	75	1	312	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

06	1200	X	107	-0-	-1093	-0-	107	2			N	-0-					139
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4868	2	13	9	N	12					151
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4782	2	42	9	N	38	160	1			29
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	2	14	9	N	13					42
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4786	2	10	9	N	9					51
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4285	2	18	9	N	16					67

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	190					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	384	347	1			263
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	595	2	435	9	N	395	510	1			148
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	485	2	290	9	N	264	345	1			67
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	622	2	250	9	N	227	172	1			122
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	531	2	230	9	N	209	173	1			158

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			77

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

06	720	X	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					67
07	744	X	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					67
08	744	X	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					67
09	630	X	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					67
10	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					67
11	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					62

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		416	-0-	416	522	313	2	103	9	N	94					142
07	14B2 EXT		729	-0-	729	1251	474	2	255	9	N	232	171	1			203
08	14B2 EXT		1029	-0-	1029	2280	651	2	378	9	N	344	338	1			209
09	14B2 EXT		1230	-0-	1230	3510	831	2	399	9	N	363	505	1			67
10	14B2 EXT		1211	-0-	1211	4721	779	2	432	9	N	393	342	1			118
11	5966	X	1245	-0-	-4721	-0-	895	2	350	9	N	318	333	1			103

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
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	N	-0-					1
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	N	-0-					1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					1

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
06	3000	N	2052	-0-	-948	2903	2037	2	15	9	Y	14					156
07	3100	N	2395	-0-	-705	2198	2376	2	19	9	Y	17					173
08	3100	N	2205	-0-	-895	1303	2197	2	8	9	Y	7	156	1			24
09	3000	N	2168	-0-	-832	471	2160	2	8	9	Y	7					31
10	2599	N	2128	-0-	-471	-0-	2114	2	14	9	Y	13					44
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	Y	14					58

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
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-	5	5			85
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					85
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					85
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					85
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					85
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-					83

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
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					53
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					53
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					53
09	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	2			N	-0-					53
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					53
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					48

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	52	-0-	-788	-0-	52	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					16
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					16
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 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
06	1320	N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			N	-0-					70
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					70
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					70
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					70
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 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
06	780	N	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					90
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					90
08	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					90
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					90
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					90
11	720	N	249	-0-	-471	-0-	246	2	3	9	N	3					93

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 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
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-	2	5			27
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					27
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					27

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 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
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					32
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					32
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					32
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					32
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					32
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					15
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	673	2	2	9	N	2					17
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	2	1	9	N	1					18
09	660	N	256	-0-	-404	-0-	256	2			N	-0-					18
10	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					18
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					18

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
11	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	290	-0-	290	2870	290	2			N	-0-					42
07	0	W	302	-0-	302	3172	302	2			N	-0-					42
08	0	W	310	-0-	310	3482	310	2			N	-0-					42
09	0	W	288	-0-	288	3770	288	2			N	-0-					42
*10	0	W	297	-0-	297	4067	297	2			N	-0-	5	5			37
11	0	W	293	-0-	293	4360	293	2			N	-0-					28

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					24
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					24
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					6
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					6
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					6
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					6
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					6

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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

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
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					61
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					63
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					63
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					66
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					67
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					68

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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					29
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					29
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	4	5			25
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					25
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					32
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					32
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					32
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					32

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	264	1	538	2	N	37					65
							41	9									

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	810	N	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					86
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					86
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126

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

06	540	N	257	-0-	-283	-0-	257	3			N	-0-					169
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					169
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					169
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					169
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					169
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					169

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					104
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					104
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					104
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					269
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					269
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					269
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3			N	-0-					269
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	3			N	-0-					269
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2					30
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					32
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3					35
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					36
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					36
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					43

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1125	2	8	9	Y	7					73
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					85
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9					94
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	Y	8					102
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1270	2	10	9	Y	9					111
11	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2416	1134	2	2	9	Y	2					113

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
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
06	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1623	-0-	-657	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2321	2	1	9	N	1					192
07	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	1982	2			N	-0-					192
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					192
09	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-					192
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					192
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					192

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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

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
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					60
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					60
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					60
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					60
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					60
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					60

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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					55
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					55
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					55

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
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	N	26					29
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	758	2	25	9	N	23					52
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					53
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	820	2	2	9	N	2					55
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					55
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					55

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
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					90
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					90
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					90
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					33
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					33
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					33
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					36
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36

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
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					53
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					53
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					53
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					53
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					53
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					53

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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					48
07	620	N	184	-0-	-436	-0-	182	2	2	9	N	2					50
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	178	2	1	9	N	1					51
09	600	N	142	-0-	-458	-0-	141	2	1	9	N	1					52
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					52
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					52

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					43
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					43
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					43
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					43

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					5
08	475	X	285	-0-	-190	-0-	285	2			N	-0-					5
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5

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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					20
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					20
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20

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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					19
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					19
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					19
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					19
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19

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
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-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

06	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			Y	-0-					48
07	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			Y	-0-					48
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					12
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					12
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					12
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					12
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					65
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					72
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					77
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6					83
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					86
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					86

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		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

06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					103
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					106
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2					108
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					108
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					108
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					108

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					240
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					240
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					240
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					240
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					240
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					240

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					79
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	N	9					88
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					90
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					91
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	239	2	1	9	N	1					92
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					92

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					137
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					137
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					106
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					106
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					56
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					55
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					55
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					89
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					89
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					113
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					113
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					113
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					113
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					113
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-

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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					21
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					21
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21

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
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		44	-0-	44	134	44	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		195	-0-	195	508	18	1	177	2	Y	-0-					33
07	714	N	206	-0-	-508	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					33
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					33
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	23	1	160	2	Y	-0-					33
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					33
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					33

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		93	-0-	93	278	93	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	105	-0-	-278	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	2	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	2	N	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	65	1	409	2	N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	65	1	405	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	375	2	N	3					3
							3	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	20	20	1			3
							22	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	429	2	N	20	20	1			3
							22	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					9
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					9
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	DLQ G-10		51	-0-	51	190	51	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	53	-0-	-190	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					11
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					11
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					11
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

06	DLQ G-10		429	-0-	429	1246	63	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	1660	N	414	-0-	-1246	-0-	62	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	62	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	62	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	62	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	62	1	317	2	Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					7
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	266	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	80	1	258	2	N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	1	234	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	92	1	362	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

06		DLQ G-10	153	-0-	153	465	153	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	173	-0-	-465	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	136	2	15	9	N	14					42
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	140	2	8	9	N	7					49
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	N	3					52
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4					56
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					59
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					59

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	DLQ G-10		43	-0-	43	114	43	2			Y	-0-					2
07	158	N	44	-0-	-114	-0-	44	2			Y	-0-					2
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					2
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					11
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					11
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					11
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					11
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-					56
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-					56
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	-0-					56
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	N	-0-					56
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					56
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	15					71
							17	9									

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	750	N	360	-0-	-390	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	3	N	-0-					56
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	3	N	-0-					56
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-					56
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	3	N	-0-					56
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	3	N	-0-					56
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	N	-0-					56

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-					6
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	39	1	453	3	N	-0-					6
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	41	1	470	3	N	-0-					6
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	511	3	N	-0-					6
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					6
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1028	3	N	-0-					26
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	N	-0-					26
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	993	3	N	-0-					26
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	3	N	-0-					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	N	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	N	-0-					14
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	3	N	-0-					14
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	3	N	-0-					14
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	N	-0-					14
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					75
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					2
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	3	N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					2
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					2
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2819	N	2446	-0-	-373	-0-	196	1	2250	3	N	-0-					35
07	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	196	1	2251	3	N	40					75
							44	9									
08	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					75
09	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	197	1	2268	3	N	40					115
							44	9									
10	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	204	1	2346	3	N	-0-					115
11	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	166	1	1912	3	N	35					150
							39	9									

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					17
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					17
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					17
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					17
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					172
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					172
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					172
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					172
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					172
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	627	3	32	9	Y	29					88
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	651	3	13	9	Y	12					100
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	610	3	24	9	Y	22					122
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	574	3	30	9	Y	27	99	1			50
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	580	3	18	9	Y	16					66
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					66

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			44
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			44
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3		N	-0-			44
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			44
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			44
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0	N	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

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			4
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			4
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			4
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			4
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			4
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	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
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	229	3	22	9	N	20					61
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	N	9					70
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	223	3	17	9	N	15					85
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	210	3	20	9	N	18	69	1			34
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	3	13	9	N	12					46
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 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
06	912	X	169	-0-	-743	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	1	47	2	N	-0-					58
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	425	1	47	2	N	-0-					58
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	422	1	47	2	N	-0-					58
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	408	1	45	2	N	-0-					58
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	404	1	45	2	N	-0-					58
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	314	1	35	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					7
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					7
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					7
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					7
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					7
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					7

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	20					20
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	2	22	9	N	20					40
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					40
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	984	2	33	9	N	30					70
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					70

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	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

06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					27
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					27
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5190	X	4669	-0-	-521	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4720	2	3	9	N	3					3
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	4784	2	22	9	N	20					23
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	4473	2	3	9	N	3					26
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	2			N	-0-					26
11	4680	X	4145	-0-	-535	-0-	4145	2			N	-0-					26

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
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 81 RRCID -> 300726 COMPL. DATE 10/30/2025 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5082 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY		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
06	14B2 EXT		6	-0-	6	15	6	2			N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					1
09	14B2 EXT		9	-0-	9	24	9	2			N	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
11	14B DENY		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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

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-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

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-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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

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
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					50

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					48
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					48
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					48
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					48
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					48
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POP OPERATING COMPANY 671434
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	2	17	9	N	15	71	1			19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					19
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					78
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					78
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					78
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					78
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					78
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					78

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	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

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
11	0	N	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	517	2	89	9	N	81	158	1			100
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	539	2	70	9	N	64					164
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	530	2	66	9	N	60	161	1			63
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	497	2	75	9	N	68					131
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	2	62	9	N	56					187
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	501	2	94	9	N	85	160	1			112

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1052	2	12	9	Y	11					115
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1155	2	10	9	Y	9					124
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	Y	6					130
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1188	2	12	9	Y	11					141
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1128	2	7	9	Y	6					147
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	977	2	8	9	Y	7					154

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					26
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					26
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					26
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					26
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					26

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					89
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					89
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					89
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					89

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
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					6
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					6
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					6
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					6
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					6

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					12
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					12
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					12
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					12
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					12
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					12

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
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					22
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					22
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					22
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

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
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					8
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					8
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					8
09	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	2			Y	-0-					8
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					8
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					60
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					65
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	992	2	1	9	Y	1					66
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	891	2	1	9	Y	1					67
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	2	10	9	Y	9	74	1			2
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					3
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					3
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					3
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					3
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					3
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	74	1			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					3
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					3
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					5
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					5

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
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					42
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					42
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					42
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					42
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	2			Y	-0-					42
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			Y	-0-					42

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
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					10
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					10
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10

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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

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
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					2
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					2
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			Y	-0-					2
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					2
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2

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
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

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
06	780	N	351	-0-	-429	-0-	351	2			Y	-0-					25
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					25
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					25
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			Y	-0-					25
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					25
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					33
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					33
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					33
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					33
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					33
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					88
07	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			Y	-0-					88
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					88
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					88
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					88
11	360	N	40	-0-	-320	-0-	40	2			Y	-0-					88

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					20
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					20
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					20
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					20
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					13
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					13
08	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			Y	-0-					13
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					13
10	961	N	630	-0-	-331	-0-	630	2			Y	-0-					13
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

06	3480	X	2530	-0-	-950	-0-	2530	2			N	-0-					57
07	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	2531	2			N	-0-	50	1			7
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	2			N	-0-					7
09	2610	X	2277	-0-	-333	-0-	2277	2			N	-0-					7
10	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2			N	-0-					7
11	2520	X	2179	-0-	-341	-0-	2179	2			N	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5	87	1			20
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					43
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6	9	N	5					48
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2181	2	30	9	N	27					75
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1912	2	13	9	N	12					87
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	80	1			10

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					17
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					17
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					17
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					17

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					15
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					15
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					53
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					53
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					53
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					53
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					53
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53

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
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

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
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					77
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					77
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					77
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			Y	-0-					77
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			Y	-0-					77
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					77

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

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
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

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
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	Y	5					57
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					57
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					59
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					59
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					59
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					59

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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

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
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					32
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1087	2	11	9	Y	10					42
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			Y	-0-					42
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					42
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					42
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

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
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			Y	-0-					6
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					6
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					6
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	2			Y	-0-					6
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	2			Y	-0-					6
11	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	7	2			Y	-0-					6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					49
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					49
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					49
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					49
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					49
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					49

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
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					7
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					17
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			Y	-0-					17
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					17
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					20
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					20

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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					22
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					22
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					22
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					22
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					22
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	1129	-0-	-371	-0-	1129	2			Y	-0-					1
07	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			Y	-0-					1
08	1519	X	375	-0-	-1144	-0-	375	2			Y	-0-					1
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					1
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					5
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					5
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					5
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					5
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					5

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
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	913	2	1	9	Y	1					12
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					12
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					20
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					20
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	Y	3					23
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			Y	-0-					23

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					38
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					38
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					71
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1292	2	23	9	Y	21					92
08	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			Y	-0-					92
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			Y	-0-					92
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					92
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					92

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
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	56	27	2			Y	-0-					-0-

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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					28
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					28
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					28
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					28
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					28

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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2					72
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					72
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	Y	10					82
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			Y	-0-					82
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					82
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			Y	-0-					82

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					57
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					57
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					57
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					57
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					57

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

06	T. A.		544	-0-	544	1640	544	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	566	-0-	-1640	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					28
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					28
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					28
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					28
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	2			Y	-0-					75
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					75
08	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	2			Y	-0-					75
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					75
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			Y	-0-					75
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					75

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					68
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	Y	4					72
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					72
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					72
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					73
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4					77

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

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
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					8
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					8
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					8
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					8
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					8

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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					68
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					68
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	792	2	1	9	Y	1					69
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2					71
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1					72
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					72

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
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					10
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					10
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					10
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					10

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	273	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	299	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	351	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	390	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	403	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	390	1	245	2	Y	-0-					-0-

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					16
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					16
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			Y	-0-					16
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					16
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					16

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 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
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	995	2	Y	141	73	1			184
							155	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	403	1	977	2	Y	137	174	1			147
							151	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	403	1	912	2	Y	142					289
							156	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	390	1	533	2	Y	97	147	1			239
							107	9									
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	403	1	383	2	Y	103	147	1			195
							113	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					195

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					33
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1399	2	10	9	Y	9					42
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1156	2	3	9	Y	3					45
09	1230	N	623	-0-	-607	-0-	623	2			Y	-0-					45
10	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1014	2	6	9	Y	5					50
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			Y	-0-					50

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	390	N	365	-0-	-25	-0-	357	2	8	9	Y	7					57
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5					62
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	2	14	9	Y	13					75
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14					89
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	Y	10					99
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	260	2	3	9	Y	3					102

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					81
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					81
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					81
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					81
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	570	1	671	2	Y	-0-					20
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	573	1	866	2	Y	-0-					20
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	589	1	861	2	Y	-0-					20
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	570	1	793	2	Y	-0-					20
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	589	1	820	2	Y	-0-					20
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	570	1	809	2	Y	-0-					20

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
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	325	2	12	9	Y	11					64
07	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			Y	-0-					64
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					64
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					64
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					64
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					64

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					14
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					15
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					15
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					15
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					15
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					64
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			Y	-0-					64
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					64
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					64
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					64

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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					15
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					15
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					15
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					15
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					15

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
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

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
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12					92
07	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2758	2	8	9	Y	7					99
08	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2646	2	6	9	Y	5					104
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					110
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2704	2	12	9	Y	11	75	1			46
11	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4608	2	7	9	Y	6					52

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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					5
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					5
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					5
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					5
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					5

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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

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
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3426	2	15	9	Y	14					57
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3039	2	9	9	Y	8					65
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3453	2	28	9	Y	25					90
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3523	2	15	9	Y	14					104
10	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3036	2	10	9	Y	9	75	1			38
11	3360	X	2269	-0-	-1091	-0-	2261	2	8	9	Y	7					45

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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					39
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					39
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					39
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					39
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					39
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					39

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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1143	2	8	9	Y	7					84
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					84
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	Y	5					89
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					89
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					89
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					89

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
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			Y	-0-					22
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					22
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					22
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					22
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					22
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					22

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	510	1 6 9	1009	2	Y	5	81	1			80
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	527	1 2 9	1045	2	Y	2					82
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	527	1	1043	2	Y	-0-					82
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	510	1 2 9	1025	2	Y	2					84
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	527	1 6 9	1090	2	Y	5	76	1			13
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	510	1 2 9	984	2	Y	2					15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					25
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					25
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					25
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					25
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	510	1	3259	2	Y	2					142
							2	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	527	1	3028	2	Y	-0-					142
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	527	1	4185	2	Y	-0-					142
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1	3968	2	Y	-0-					142
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	527	1	4313	2	Y	-0-					142
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	510	1	3813	2	Y	6					148
							7	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	Y	6					135
							7	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	10					145
							11	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	4					149
							4	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	120	1	1434	2	Y	14					163
							15	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1443	2	Y	14					177
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1348	2	Y	6					183
							7	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	297	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	307	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	307	1	874	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	297	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	297	1	810	2	N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					6
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					6
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					6
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					6
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	564	2	177	9	N	161					167
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					167

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					181
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					181
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					181
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					181
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					181
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					14
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					14
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					14
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					14
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					14
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					14

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					3
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					3
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					3
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					3
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					3

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
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2626	3	24	9	N	22					93
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2794	3	37	9	N	34	104	1			23
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	3	24	9	N	22					45
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2890	3	48	9	N	44					89
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2742	3	42	9	N	38	85	1			42
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1802	3	6	9	N	5					47

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
06	2310	N	1617	-0-	-693	-0-	1609	3	8	9	N	7					55
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					55
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					55
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2200	3	35	9	N	32					87
10	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	1609	3	9	9	N	8					95
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2096	-0-	-2104	-0-	2085	3	11	9	N	10					186
07	4340	X	2448	-0-	-1892	-0-	2448	3			N	-0-	76	1			110
08	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	3198	3	1	9	N	1					111
09	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	3178	3	102	9	N	93					204
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3241	3	2	9	N	2					206
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					206

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
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					86
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					88
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					88
09	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	3			N	-0-					88
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	616	3	2	9	N	2					90
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					91

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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	3	15	9	N	14					73
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	576	3	7	9	N	6					79
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	N	6					85
09	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	3			N	-0-					85
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	3			N	-0-					85
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					85

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	126	3	174	9	N	158	179	1			39
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	129	3	177	9	N	161					200
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	130	3	163	9	N	148	175	1			173
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	121	3	77	9	N	70	183	1			60
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	121	3	173	9	N	157	180	1			37
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	106	3	234	9	N	213	182	1			68

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
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					21
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					21
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					21
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	3			N	-0-					21
10	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					21
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					21

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					51
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					51
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					51
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	158	3	48	9	N	44					95
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					95
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					95

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
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					66
07	899	N	309	-0-	-590	-0-	309	3			N	-0-					66
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	N	1					67
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	685	3	106	9	N	96					163
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					163
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					163

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					48
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					48
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					48
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					48
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	317	3	11	9	N	10					10
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					10
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	657	3	46	9	N	42					52

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
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					10
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					10
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					10
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					10
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					10

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
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	3			N	-0-					34
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					34
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					34
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					34
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					34
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34

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
06	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	3			N	-0-					127
07	651	N	239	-0-	-412	-0-	239	3			N	-0-					127
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	502	3	19	9	N	17					144
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	565	3	242	9	N	220	172	1			192
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	582	3	47	9	N	43					235
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					235

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHERLEY WELL #: RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					22
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					22
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					22
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					22
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					22
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					7
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					7
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					7
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					31
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					31
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					31
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					31
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					31
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					31

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
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					15
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					15
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					15
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	3	7	9	N	6					21
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					21
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					21

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	3			N	-0-					27
07	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-					27
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1869	3	157	9	N	143					170
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					170
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					170

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5					72
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	3	10	9	N	9					81
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2					83
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67	9	N	61					144
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	662	3	11	9	N	10					154
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					154

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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					75
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	622	3	22	9	N	20	79	1			16
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	597	3	54	9	N	49					65
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					65
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					52
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					52
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					52
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

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

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					14
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					14
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	738	-0-	-471	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	N	13					13
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					13
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					13
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

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

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	3			N	-0-					48
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3			N	-0-					48
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					48
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					48
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					48
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					30
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					30
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					30
09	780	N	22	-0-	-758	-0-	14	3	8	9	N	7					37
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	3	3	9	N	3					31
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3					34
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2					36
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	3	3	9	N	3					39
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	9	N	3					42
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2106	3	2	9	N	2					44

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

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
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
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2					177
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	N	7					184
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					190
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	292	3	288	9	N	262	169	1			283
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	301	3	30	9	N	27					310
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					310

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
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					5
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					5
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					5
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					5
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5

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
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					24
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					24
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					24
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					24
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					24

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
06	600	N	39	-0-	-561	-0-	39	3			N	-0-					29
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					29
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					29
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					29
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					29

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
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					58
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	3			N	-0-					58
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					58
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					58
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					58
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	653	3	31	9	N	28					28
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					28
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					28
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					28
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					28
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					28

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					35
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					35
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					35
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					35
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					35
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					29
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					29
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					29
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					29
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			N	-0-					79
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1389	3	11	9	N	10					89
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	3	7	9	N	6					95
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					95
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					95
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	N	2					97

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					170
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					170
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					170
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					170
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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

06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					56
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					56
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					56
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					56
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			Y	-0-					56
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					31
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					31
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					31
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					31
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					72
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					72
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					72
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					72
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					72
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					77
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					77
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					77
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					77
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					77
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					42
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	3	28	9	Y	25					67
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	3	7	9	Y	6					73
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1830	3	12	9	Y	11					84
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1878	3	3	9	Y	3					87
11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					87

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					22
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					22
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					22
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					22
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					22
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					103
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			Y	-0-					103
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3					106
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			Y	-0-					106
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	Y	3					109
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1256	3	1	9	Y	1					110

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1					49
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8	9	Y	7					56
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4					60
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5					65
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					66
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					72

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					116
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					116
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					116
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					116
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					118
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	3	80	9	Y	73					191

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					3

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					32
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					32
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					33
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					33
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					33

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					76
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					76
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					76
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					76
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					76
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					76

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					67
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	Y	3					70
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					70
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					70
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					70
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					70

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					5
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					5
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					5
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					5
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					5
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			Y	-0-					50
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					50
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					50
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					50
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					50
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

06	210	N	189	-0-	-21	-0-	159	3	30	9	N	27	66	1			117
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	167	3	45	9	N	41	84	1			74
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	181	3	40	9	N	36					110
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	175	3	22	9	N	20	81	1			49
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	173	3	47	9	N	43					92
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	170	3	31	9	N	28	91	1			29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					65
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					65
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			Y	-0-					65
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			Y	-0-					65
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					65
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					26
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					26
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					26
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					26
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					18
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					18
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					18
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					18
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					18
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					18

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					60
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					60
08	0	W	731	-0-	731	731	731	3			Y	-0-					60
09	1540	N	809	-0-	-731	-0-	809	3			Y	-0-					60
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					60
11	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			Y	-0-					60

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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					4
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					4
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 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
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					17
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					17
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2025

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1165	3	198	9	N	180	173	1			11
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1147	3	402	9	N	365	356	1			20
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1153	3	189	9	N	172	183	1			9
09	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	841	3	196	9	N	178	182	1			5
10	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1052	3	190	9	N	173	170	1			8
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1000	3	200	9	N	182	184	1			6

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	90	N	117	-0-	27	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					83
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					83
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					83
09	180	N	332	-0-	152	-0-	332	3			N	-0-					83
*10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					83
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	270	N	285	-0-	15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	70	-0-	10	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
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	368	-0-	38	-0-	368	3			N	-0-					23
*10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	3	33	9	N	30					53

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	450	N	527	-0-	77	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4979	-0-	1979	2614	4979	3			N	-0-					33
07	3100	N	3976	-0-	876	3490	3976	3			N	-0-					33
08	5959	X	2469	-0-	-3490	-0-	2469	3			N	-0-					33
09	210	X	1640	-0-	1430	-0-	1640	3			N	-0-					33
*10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					33
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					2
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					2
09	0	X	40	-0-	40	-0-	40	3			N	-0-					2
*10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					2
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					41
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					51
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					51
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					51
10	1488	N	868	-0-	-620	-0-	856	3	12	9	N	11					62
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1280	3	11	9	N	10					72

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2209	3	13	9	N	12					127
07	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	2022	3	13	9	N	12					139
08	2387	X	2066	-0-	-321	-0-	2055	3	11	9	N	10					149
09	2310	X	1813	-0-	-497	-0-	1813	3			N	-0-					149
10	2294	X	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			N	-0-					149
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1392	3			N	-0-					149

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	N	14					14

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					87
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					87
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					87
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					87
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					44
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					44
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					44
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					44
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					44

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					109
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					109
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					109
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					109
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					109
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		600	-0-	600	1212	600	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		637	-0-	637	1849	637	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		655	-0-	655	2504	655	2			Y	-0-					47
11	3000	N	671	-0-	-2329	175	671	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 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
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					21
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					21
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					21
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					21
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					21
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					21

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
07	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					97
08	558	#	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					97
09	540	#	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					97
10	558	#	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					97
11	540	#	256	-0-	-284	-0-	256	2			N	-0-					97

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	N	-0-					20
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	55	1	57	2	N	-0-					20
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	54	1	46	2	N	-0-					20
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	53	1	62	2	N	-0-					20
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	54	1	60	2	N	-0-					20
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	53	1	57	2	N	-0-					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

06	630	#	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					55
07	589	#	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					55
08	589	#	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					55
09	570	#	355	-0-	-215	-0-	355	2			N	-0-					55
10	558	#	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					55
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 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
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					16
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					16
08	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					16
09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					16
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					16
11	630	#	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					14
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					14
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					14
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					14
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					14

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					57
07	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4	9	Y	4					61
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					62
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					65
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3					68
11	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					69

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

06	1230	#	48	-0-	-1182	-0-	48	2			Y	-0-					84
07	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					92
08	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y	12					104
09	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	Y	8					112
10	1395	#	815	-0-	-580	-0-	815	2			Y	-0-					112
11	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	390	1	1415	2	Y	10					122
							11	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					10
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
08	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					10
10	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					10
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					75
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					75
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					75
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					75
10	837	#	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					75
11	810	#	407	-0-	-403	-0-	407	2			Y	-0-					75

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5					65
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					65
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					65
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					69
11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					69

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	R	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					37
07	910	R	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					38
08	899	#	896	-0-	-3	-0-	894	2	2	9	Y	2					40
09	884	R	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6					46
10	899	#	849	-0-	-50	-0-	846	2	3	9	Y	3					49
11	870	#	757	-0-	-113	-0-	754	2	3	9	Y	3					52

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					25
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25
11	270	#	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					43
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					43
08	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					43
09	747	R	747	-0-	-0-	-0-	670	2	77	9	Y	70					113
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	863	2	78	9	Y	71	74	1			110
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	729	2	51	9	Y	46	74	1			82

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	569	3	9	9	N	8					140
07	620	#	548	-0-	-72	-0-	538	3	10	9	N	9					149
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	578	3	7	9	N	6					155
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	553	3	52	9	N	47					202
10	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					202
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					202

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
06	570	#	445	-0-	-125	-0-	442	3	3	9	Y	3					35
07	589	#	538	-0-	-51	-0-	532	3	6	9	Y	5					40
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	Y	3					43
09	510	#	501	-0-	-9	-0-	497	3	4	9	Y	4					47
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	495	3	1	9	Y	1					48
11	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					48

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
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					13
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					13
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					13
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13

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
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	66	3	92	9	Y	84	87	1			14
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					14
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					14
09	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					14
10	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					14

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
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 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
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					14
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					14

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					41
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					41
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					41

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
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					7
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					41
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					41

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

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
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

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

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					89
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					89
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					89
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					89
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471		3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	8185	-0-	8185	8185	8185	3			N	-0-					-0-
10	7750		3755	-0-	-3995	4190	3755	3			N	-0-					-0-
11	7260		3070	-0-	-4190	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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

06	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					77
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					77
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					77
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					77
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					77

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

06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	690 N	528	-0-	-162	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	578	3	178	9	N	162	162	1			-0-
11	690 N	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					23
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					23
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					23
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					14
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	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

06	415	N	415	-0-	-0-		-0-	414	2	1 9	N	1					55
07	416	N	416	-0-	-0-		-0-	415	2	1 9	N	1					56
08	341	N	262	-0-	-79		-0-	261	2	1 9	N	1					57
09	330	N	-0-	-0-	-330		-0-				N	2					59
10	341	N	-0-	-0-	-341		-0-				N	2					61
11	240	N	-0-	-0-	-240		-0-				N	-0-					61

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

06	270	N	-0-	-0-	-270		-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	2					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

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
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					17
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					17
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					17
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					17
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					27
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					27
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					27
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					27
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					27
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					53
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					53

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16					149
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	366	2	19	9	N	17					166
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					173
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	N	8					181
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	436	3	15	9	N	14	162	1			33
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	368	3	18	9	N	16					49

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
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					78
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					78
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					78
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					78
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					78
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					78

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

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

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					96
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					96
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					96
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					96
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					96
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					96

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 2 RRCID -> 300198 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3825 - 3835

09	750		210	-0-	-540	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	775		539	-0-	-236	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	750		634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					29
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					29
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					29

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					70
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					70
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					70
09	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					70
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					70
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			57
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			57
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			57
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			57
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			57
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			57

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

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

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

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					54
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					54
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					54
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					54
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					54
11	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					54

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

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

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 #: 13	RRCID -> 057629	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH 1768		PERF. 1734 - 1752								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIELDS				WELL #: 14	RRCID -> 057630	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH 1780		PERF. 1710 - 1725								
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIELDS				WELL #: 15	RRCID -> 057631	COMPL. DATE 04/24/2021	TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1725 - 1753								
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIELDS				WELL #: 17	RRCID -> 057633	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 1806		PERF. N/A								
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 057634	COMPL. DATE 05/13/2021	TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1780 - 1800								
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 057635	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 1745		PERF. 1704 - 1724								
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 057636	COMPL. DATE 10/22/2025	TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1705 - 1722								
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

06	840	N	839	-0-	-1	-0-	836	2	3	9	N	3					40
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	2	9	9	N	8					48
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	N	4					52
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	778	2	12	9	N	11					63
10	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					63
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					63

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

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					51
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	1080	#	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*11	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		182	-0-	182	374	182	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		171	-0-	171	545	171	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		172	-0-	172	717	172	2			Y	-0-					2
11	883	N	166	-0-	-717	-0-	166	2			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	59	1	401	2	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	59	1	400	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	57	1	387	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	59	1	399	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					67
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					68
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					73
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5					78
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	69	2	9	9	Y	8					86
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	Y	3					89

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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	N	-0-					65
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					65
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	2	N	-0-					65
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	50	1	96	2	N	-0-					65
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	50	1	94	2	N	-0-					65
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	51	1	92	2	N	-0-					65

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					60
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					60
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					60
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					60

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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	2	8	9	Y	7					87
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	80	2	11	9	Y	10					97
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	9	Y	5	29	1			73
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	67	2	13	9	Y	12					85
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	63	2	9	9	Y	8					93
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	Y	3					96

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15	53	1			7
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	59	2	43	9	N	39					46
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11	37	1			20
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10	20	1			10
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	50	2	20	9	N	18					28
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					38

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					9
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					9
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	10					10
							11	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	N	22	15	1			17
							24	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	N	21	35	1			3
							23	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	N	30	30	1			3
							33	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	306	2	N	24	25	1			2
							26	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	N	23	25	1			-0-
							25	9									

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					78
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	72	1	288	2	N	-0-					-0-
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	70	1	174	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	70	1	241	2	N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	69	1	236	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	291	2	N	-0-					-0-

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					75
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					75
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					75
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					75
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					75
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					75

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	2	Y	-0-					102
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	243	2	Y	-0-					102
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	72	1	247	2	Y	-0-					102
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	Y	-0-					102
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	72	1	217	2	Y	-0-					102
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	72	1	213	2	Y	-0-					102

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	324	2	N	7	18	1			3
							8	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	623	2	N	11					14
							12	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	N	9	20	1			3
							10	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	106	1	330	2	N	30	30	1			3
							33	9									
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	107	1	459	2	N	30	30	1			3
							33	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	102	1	393	2	N	30	30	1			3
							33	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	2	N	-0-	25	1			7
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	189	1	1573	2	N	7					14
							8	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	166	1	840	2	N	7	20	1			1
							8	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	158	1	621	2	N	-0-					1
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	167	1	903	2	N	-0-					1
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	159	1	773	2	N	-0-					1

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					15
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	N	-0-					15
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	N	-0-					15
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					15
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					15
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					41
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					41
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					41
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					41
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-					15
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	N	-0-					15
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					15
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	2	N	-0-					15
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					64
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					64
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					64
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					64
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					64
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	140	2	12	9	N	11	20	1			1
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6					7

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-					30
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	72	1	168	2	Y	-0-					30
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					30
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	70	1	152	2	Y	-0-					30
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	70	1	144	2	Y	-0-					30
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	70	1	141	2	Y	-0-					30

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					58
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					58
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					58
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					58
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58

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
06	DLQ G-10		316	-0-	316	316	58	1	258	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		323	-0-	323	639	58	1	265	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		349	-0-	349	988	58	1	291	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		298	-0-	298	1286	58	1	240	2	Y	-0-					12
10	1571	N	285	-0-	-1286	-0-	58	1	227	2	Y	-0-					12
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	58	1	223	2	Y	-0-					12

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					44
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					44
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					44
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					44
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					8
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					8
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					33
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					33
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					33
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					33
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					33
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					33

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					2
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					2
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					2
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					2
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					28
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					28
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					28
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					28
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					34
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					34
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					34
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					34
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					34
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					68
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					68
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					68
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					68
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					68
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					73
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	N	26					99
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	961	2	25	9	N	23	84	1			38
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	910	2	34	9	N	31					69
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	2	19	9	N	17					86
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	874	2	26	9	N	24					110

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					36
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					36
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					36
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					36
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					77
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					77
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					77
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					77
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					77
11	960	N	489	-0-	-471	-0-	489	2			N	-0-					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					31
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					31
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					31
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					31
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

06	5760	#	4723	-0-	-1037	B	-0-	4714	2	9 9	N	8					132
07	5642	#	4672	-0-	-970	B	-0-	4664	2	8 9	N	7					139
08	5518	#	4561	-0-	-957	B	-0-	4552	2	9 9	N	8					147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	#	4117	-0-	-1013	B	-0-	4111	2	6 9	N	5					152
10	5146	#	3820	-0-	-1326	B	-0-	3811	2	9 9	N	8					160
*11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					160

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2		N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2		N	-0-					-0-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2		N	-0-					-0-

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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					21
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					24
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					28
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7	35	1			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					3
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	557	-0-	-253	B -0-					N	-0-					136
07	682	N	601	-0-	-81	B -0-					N	-0-					136
08	806	N	806	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					136
10	787	N	787	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					136
11	504	N	504	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					136

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

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
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					62
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					62
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					62
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					62
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					25
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					25
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
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
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					39
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					39
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					39
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					39
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		40	-0-	40	2680	40	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		80	-0-	80	2760	80	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		90	-0-	90	2850	90	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2850					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					115
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					115
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32

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

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					31
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					31
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					31
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					31
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					86
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					86
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					86
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					44
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					44
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					44
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					44
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					44
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					44

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					104
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					104
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					104
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					104
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

06	810	N	344	-0-	-466	-0-	344	3			N	-0-					164
07	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					164
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					164
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					164
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					164
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					164

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

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	137	-0-	-731	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	868	#	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*10	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	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

06	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	404	3	194	9	N	176	165	1						63
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	470	3	256	9	N	233	165	1						131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	176	168	1						139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	419	3	245	9	N	223	180	1						182
10	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	515	3	173	9	N	157	170	1						169
11	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	183	3	194	9	N	176	167	1						178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					21
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					21
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					21
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					21
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 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
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					140
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					140
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					140
09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					140
10	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					140
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					140

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
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					20
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	480	2	7	9	N	6					26
08	527	#	481	-0-	-46	-0-	473	2	8	9	N	7					33
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	483	2	3	9	N	3					36
10	558	#	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	N	3					39
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					39

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
06	330	#	140	-0-	-190	-0-	120	2	20	9	N	18	143	1			50
07	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					50
08	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					50
09	330	#	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					50
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					50
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
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
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	N	3					28
07	558	#	506	-0-	-52	-0-	500	2	6	9	N	5					33
08	527	#	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					40
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	500	2	3	9	N	3					43
10	527	#	503	-0-	-24	-0-	500	2	3	9	N	3					46
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					46

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
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					59
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					62
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					66
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					68
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					69
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					71

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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	188	2	8	9	N	7					117
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	N	6					123
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	200	2	7	9	N	6					129
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					134
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					138
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					143

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					11
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					11

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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					12
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					12
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					12
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					12
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

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

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 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
06	1500	#	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1395	#	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1302	#	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	799	-0-	-341	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	990	#	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	#	1321	-0-	-479	-0-	1321	2			N	-0-					3
07	1798	#	1223	-0-	-575	-0-	1223	2			N	-0-					3
08	1798	#	1065	-0-	-733	-0-	1063	2	2	9	N	2					5
09	1590	#	953	-0-	-637	-0-	953	2			N	-0-					5
10	1581	#	945	-0-	-636	-0-	945	2			N	-0-					5
11	1320	#	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					5

CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 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
06	810	#	476	-0-	-334	-0-	476	2			N	-0-					13
07	744	#	357	-0-	-387	-0-	355	2	2	9	N	2					15
08	682	#	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					15
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					15
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					16
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5250		413	-0-	-4837	11208	411	2	2	9	N	2					5
07	7750		459	-0-	-7291	3917	458	2	1	9	N	1					6
08	4366		449	-0-	-3917	-0-	449	2			N	-0-					6
09	840	N	420	-0-	-420	-0-	420	2			N	-0-					6
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					6
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					6

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					40
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					40
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					65
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					65
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					65
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					65

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

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

06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					44

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					33
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					33
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					33

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	16					96
							18	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					107
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	N	6	104	1			9
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19					28
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	19	9	N	17					45
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					58

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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					9
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					9
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					9
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					9
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					138
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					138
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					138
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					138
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	2	53	9	N	48					186
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					186

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
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					18
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
09	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18

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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					33
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					33
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					33
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					33
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					33

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
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					29
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					29
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					29

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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
06	1500	#	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			Y	-0-					45
07	1550	#	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			Y	-0-					45
08	1550	#	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			Y	-0-					45
09	1410	#	1174	-0-	-236	-0-	1174	2			Y	-0-					45
10	1302	#	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					45
11	1200	#	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					45

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
06	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					22
07	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					22
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					22
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					22
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					22

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
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					15
07	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					15
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					15
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					15
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15

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
06	870	#	824	-0-	-46	-0-	820	2	4	9	Y	4					9
07	899	#	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					9
08	899	#	838	-0-	-61	-0-	838	2			Y	-0-					9
09	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					9
10	868	#	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7					16
11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16

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
06	1770	#	270	-0-	-1500	-0-	270	2			Y	-0-					52
07	1829	#	334	-0-	-1495	-0-	334	2			Y	-0-					52
08	1829	#	1130	-0-	-699	-0-	1130	2			Y	-0-					52
09	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2082	2	41	9	Y	37	74	1			15
10	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					15
11	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					15

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					17
07	909	R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					19
08	878	R	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					20
09	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					20
10	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					20
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					21

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

06	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	390	1	1184	2	Y	-0-					6
07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	403	1	1220	2	Y	-0-					6
08	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	Y	-0-					6
09	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	390	1	1141	2	Y	-0-					6
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	403	1	1143	2	Y	-0-					6
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	390	1	1073	2	Y	-0-					6

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					8
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					8
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					8
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					8
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

06	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					9
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					9
08	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					9
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					9
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					9
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420 #	387	-0-	-33	-0-	378	3	9	9	N	8					120
07	434 #	409	-0-	-25	-0-	398	3	11	9	N	10					130
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	284	3	6	9	N	5					135
09	390 #	382	-0-	-8	-0-	375	3	7	9	N	6					141
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	N	6					147
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	N	10					157

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
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	405	3	11	9	N	10					174
07	496 #	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					184
08	496 #	355	-0-	-141	-0-	347	3	8	9	N	7					191
09	480 #	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					191
10	496 #	394	-0-	-102	-0-	388	3	6	9	N	5					196
11	480 #	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					196

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	OGLE, J. V.				WELL #: 1	RRCID -> 159829	COMPL. DATE 04/25/1976					TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5560 - 5737			
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
	MARLETT, T. W. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 168777	COMPL. DATE 04/01/1976					TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5912 - 5917			
06	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					157
07	434	#	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					157
08	434	#	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					157
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	203	3	164	9	N	149					306
10	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					306
11	300	#	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					306
	MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 193888	COMPL. DATE 10/23/1980					TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5551 - 5627			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	5280	#	4505	-0-	-775	-0-	4464	2	41	9	Y	37					57
07	5456	#	4559	-0-	-897	-0-	4503	2	56	9	Y	51					108
08	5456	#	4022	-0-	-1434	-0-	3970	2	52	9	Y	47	113	1			42
09	5280	#	4406	-0-	-874	-0-	4359	2	47	9	Y	43					85
10	5425	#	4519	-0-	-906	-0-	4471	2	48	9	Y	44					129
11	4500	#	4366	-0-	-134	-0-	4315	2	51	9	Y	46	114	1			61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					173
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					173
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	1423	3			N	-0-					54
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					54
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					54
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					54
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1389	3	7	9	N	6					60
11	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	3			N	-0-					60

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	64	2	50	9	N	45					99
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	89	1			10
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	1	5			9
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					9
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	N	87					96
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	N	19	81	1			34

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					18
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					18
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					18
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1814	3	8	9	N	7					69
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1833	3	4	9	N	4					73
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1804	3	10	9	N	9					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1743	3	18	9	N	16					98
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1791	3	21	9	N	19					117
11	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1751	3	23	9	N	21					138

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					28
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					28
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					28
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					28
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					30
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1532	3	2	9	N	2					32
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	3	3	9	N	3					35
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1361	3	2	9	N	2					37
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2					39
11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1261	3	2	9	N	2					41

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

06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		661	-0-	661	661	661	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1293	632	2			Y	-0-					9
09	1849	N	556	-0-	-1293	-0-	556	2			Y	-0-					9
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					9
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					9

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
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B	DENY	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
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
11	0	A	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
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
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					35
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					35
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	N	15					50
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	113	3	55	9	N	50					100
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	99	3	110	9	N	100	155	1			45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	P&A	COND	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

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

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					68
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					68
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					68
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					68
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					15
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					15
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					15
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					15
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					15

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					138
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					138
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					138
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					138
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					19
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					19

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					26
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					26
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					26
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					26
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					26
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					56
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					56
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					31
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					31
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					31
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					31
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					34
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					34
08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34
09	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2			N	-0-					34
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					34
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					34

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					21
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	N	14					91
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					103
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					115
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	N	14					129
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	978	2	12	9	N	11					140
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	953	2	13	9	N	12					152

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					25
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					25
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

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
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		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
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3					137
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	2	4	9	Y	4					141
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4					145
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16					161
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2					163
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					163

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
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	419	2	1	9	Y	1					111
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					113
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					113
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					115
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					115
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					15
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					15
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					15
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					15
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					72
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3	9	N	3					75
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					78
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					79
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					81
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					81

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					126
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					126
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					126
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					126
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					29
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					29
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					29
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					29
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					29
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					32
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					32
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					32
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					32
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					32

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					222
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					222
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					222
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					222
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					222
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					222

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	X	140	-0-	-70	-0-	133	2	7	9	Y	6					72
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					72
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					73
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					74
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					74
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					75

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	391	2	Y	7					18
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	96 8	1 9	442	2	Y	7					25
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	95 1	1 9	437	2	Y	1	17	1			9
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	400	2	Y	9					18
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	95 7	1 9	378	2	Y	6					24
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	95 7	1 9	371	2	Y	6					30

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					144
07	403	#	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					144
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					144
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					144
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					144
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

06	1290	#	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1					122
07	1333	#	779	-0-	-554	-0-	778	2	1	9	N	1					123
08	1271	#	722	-0-	-549	-0-	722	2			N	-0-					123
09	1230	#	659	-0-	-571	-0-	659	2			N	-0-					123
10	1271	#	623	-0-	-648	-0-	623	2			N	-0-					123
11	1170	#	628	-0-	-542	-0-	628	2			N	-0-					123

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

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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

06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	N	4					146
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					148
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					150
09	480	#	470	-0-	-10	-0-	468	3	2	9	N	2					152
10	496	#	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					152
11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					156

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
MAG EXPLORATION LLC 102971
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					152
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					152
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					152
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					152
*10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					152
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					152

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

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					101
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					108
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					113
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					117
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					118
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					118

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					109
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					109
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
09	210	#	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					109
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					109

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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					71
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					71
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					71
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	58	1			13
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					13
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					13

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

06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	961	N	382	-0-	-579	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	682	N	212	-0-	-470	-0-	43	3	169	9	N	154	154	1			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025

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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	N	8					164
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	365	3	4	9	N	4					168
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					170
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	353	3	6	9	N	5					175
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					180
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					184

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					18
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B	DENY	186	-0-	186	971	186	3			N	-0-					62
07	14B	DENY	189	-0-	189	1160	189	3			N	-0-					62
08	14B	DENY	187	-0-	187	1347	187	3			N	-0-					62
09	14B	DENY	182	-0-	182	1529	182	3			N	-0-					62
10	14B	DENY	199	-0-	199	1728	199	3			N	-0-					62
11	14B	DENY	193	-0-	193	1921	193	3			N	-0-					62

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	9	Y	65	80	1			30
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	65	1			2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58	60	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					34
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					34
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7195	-0-	-965	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	6139	-0-	-2169	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5064	-0-	-2256	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	4545	-0-	-2895	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	673	386	2			Y	-0-					-0-
09	914	N	241	-0-	-673	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	420	212	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	627	207	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	828	201	2			Y	-0-					-0-
10	1050	R	222	-0-	-828	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					23
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					23
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					23

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					97
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					97
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					97
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					97
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					97

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

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	282	3	4	9	N	4					119
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	336	3	2	9	N	2					121
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					121
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					121
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 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
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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					46

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					172
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					172
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					172
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					172
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					172
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					8
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					8
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			Y	-0-					8
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					8
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					8
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	566	3	18	9	Y	16	33	1			50
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	562	3	18	9	Y	16					66
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	Y	4					70
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	564	3	4	9	Y	4					74
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	569	3	3	9	Y	3					77
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					77

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
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1600	N	384	-0-	-1216	607	384	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	427	-0-	-607	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1256	626	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1866	610	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		642	-0-	642	2508	642	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	649	-0-	-2351	157	649	2			Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 300677 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5055

05	0	1808	-0-	1808	1808	1808	3			N	-0-					-0-
06	0	2158	-0-	2158	3966	2158	3			N	-0-					-0-
07	0	1733	-0-	1733	5699	1732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	1229	-0-	1229	6928	1229	3			N	-0-					-0-
*09	3750	976	-0-	-2774	4154	976	3			N	-0-					8
*10	5031	877	-0-	-4154	-0-	877	3			N	-0-					8
11	1200	767	-0-	-433	-0-	767	3			N	-0-					8

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		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

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

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	517	-0-	-83	-0-	511	2	6	9	Y	5					197
07	899	#	532	-0-	-367	-0-	530	2	2	9	Y	2					199
08	713	#	358	-0-	-355	-0-	357	2	1	9	Y	1					200
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1					201
10	725	R	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					202
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					202

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					14
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					14
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					14
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					14
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					14

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					102
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					102
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					102
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					102
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					102
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					102

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
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					52
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					52
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					52
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					52
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					52
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					52

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
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					160
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	160	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1798	3	122	9	N	111					235
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1732	3	46	9	N	42	167	1			110
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1618	3	33	9	N	30					140
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	3	8	9	N	7					147
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1441	3	59	9	N	54					201
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1367	3	61	9	N	55	173	1			83

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
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-					203
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					203
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					203
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					203
10	992	N	728	-0-	-264	-0-	725	3	3	9	N	3	158	1			48
11	930	N	436	-0-	-494	-0-	434	3	2	9	N	2					50

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					11
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					11
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	960	N	558	-0-	-402	-0-	558	2			N	-0-					119
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	716	2			N	-0-					119
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	652	2	1	9	N	1					120
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					120
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	594	2	2	9	N	2					122
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	N	2					124

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			154
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			154
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					76
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					76
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					76
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					76
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					125
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					125
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					125
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					125
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					125
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					131

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					203
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					203
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					203
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					203
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					203
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9					212

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					38
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					38
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					38
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					38
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	3	40	9	Y	36					74
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					74

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
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 300011 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
08	0	W	341	-0-	341	679	341	2			N	-0-					-0-
09	0	W	289	-0-	289	968	289	2			N	-0-					-0-
10	0	W	306	-0-	306	1274	306	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	347	-0-	347	1621	347	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					61
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					61
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					61
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	5	5			56
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					50

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

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

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					230
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					230
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					230
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					230
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					230
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		233	-0-	233	465	233	3			N	-0-					-0-
09			692	227	-0-	-465	-0-	227	3		N	-0-					-0-
10			234	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
11			226	N 226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

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

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

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

06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					63
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					65
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					65
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					62
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	70	3	1	9	N	1					63
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	3	1	9	N	1					64
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	3	1	9	N	1					65
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					66
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					67

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		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
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					5
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					5
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					5
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					5
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					5

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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					93
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					95
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	N	5					100
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	N	7					107
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					113

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					4
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	N	12	88	1			32
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	N	13					45
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3153	2	24	9	N	22					67
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					67
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	N	14					81
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2984	2	128	9	N	116	88	1	1	8	108

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					58
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					60
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					64
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1826	2	2	9	N	2					66
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	N	4					70
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5					75

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					61
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4					65
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					69
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					74
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					79
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					84

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					14
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					14
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					20
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					20
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					176
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					176
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					176
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					176
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					46
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					54
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	175	2	19	9	N	17					71
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	170	2	15	9	N	14					85
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	163	2	13	9	N	12					97
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	N	11					108
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	129	2	11	9	N	10					118

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	X	205	-0-	-351	-0-	205	2			N	-0-					109
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					109
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	148	2	70	9	N	64	170	1			3
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	114	2	15	9	N	14					17
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	107	2	17	9	N	15					32
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	103	2	13	9	N	12					44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					61
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					61
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					61
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					61
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					61
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					100
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					100
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					100
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					100
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					100
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					15
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					15
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					15
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					41
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					44
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	193	2	147	9	N	134	176	1			2
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					23
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	184	2	9	9	N	8					31

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111

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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					54
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					54
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					54
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					54
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					42
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					88
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					88
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					88
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					88
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					61
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					58
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					59
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					63
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					66
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					69

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25

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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					80
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					80
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					80
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					80
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					80
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					50
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					50
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					119
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					119
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	641	2	13	9	N	12					40
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	673	2	17	9	N	15					55
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	582	2	13	9	N	12					67
09	660	N	77	-0-	-583	-0-	54	2	23	9	N	21					88
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	612	2	19	9	N	17					105
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	N	18					123

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	2			N	-0-					44
07	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	2			N	-0-					44
08	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	1840	2			N	-0-					44
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					44
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					44
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					44

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
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					242
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	151	2	25	9	N	23					265
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	N	16	164	1			117
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	134	2	18	9	N	16					133
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	144	2	13	9	N	12					145
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					145

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	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
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					142
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					142
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					142
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					142
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					142
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					51
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					51
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					51
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					51
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	438	2	24	9	N	22					55
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	430	2	25	9	N	23					78
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	422	2	55	9	N	50	115	1			13
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					41
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	435	2	24	9	N	22					63
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	412	2	24	9	N	22					85

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
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	648	2	1	9	Y	1					41
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					41
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	816	2	4	9	Y	4					45
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					48
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					48
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	634	2	3	9	Y	3					51

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
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					16
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					28
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	N	12					40
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					53
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					65
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11					76

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1057	2	19	9	N	17					60
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15					75
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1110	2	18	9	N	16	85	1			6
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	2	15	9	N	14					20
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					20
11	1080	N	346	-0-	-734	-0-	346	2			N	-0-					20

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
06	2250	N	1813	-0-	-437	-0-	1781	2	32	9	N	29	74	1			11
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1870	2	32	9	N	29					40
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	N	34	55	1	1	8	18
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2041	2	36	9	N	33					51
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2034	2	30	9	N	27	62	1			16
*11	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1925	2	34	9	N	31	1	8			46

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6690	X	4980	-0-	-1710	-0-	4976	2	4	9	N	4					15
07	6913	X	4742	-0-	-2171	-0-	4739	2	3	9	N	3					18
08	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					18
09	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5241	2	6	9	N	5					23
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6397	2	9	9	N	8					31
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5739	2	4	9	N	4					35

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
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5683	2	117	9	N	106	29	8			90
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5293	2	13	9	N	12	9	8			93
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5294	2	15	9	N	14	94	1	8	8	5
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4761	2	31	9	N	28					33
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3696	2	6	9	N	5					38
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	N	15					53

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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	N	3					3
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10	2	8			11
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					16
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					28
10	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1504	2	8	9	N	7					35
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1472	2	12	9	N	11					46

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	1455	2	39	9	N	35	30	1			85
07	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-	1354	2	7	9	N	6	13	1			78
08	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	1350	2	41	9	N	37	105	1			10
09	2070	X	1292	-0-	-778	-0-	1278	2	14	9	N	13					23
10	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1247	2	31	9	N	28					51
11	1500	X	1180	-0-	-320	-0-	1156	2	24	9	N	22					73

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	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
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

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
06	9300	X	4445	-0-	-4855	-0-	4445	3			N	-0-					27
07	9610	X	3046	-0-	-6564	-0-	3046	3			N	-0-					27
08	9393	X	6945	-0-	-2448	-0-	6945	3			N	-0-					27
09	7350	X	5508	-0-	-1842	-0-	5508	3			N	-0-					27
10	6138	X	4362	-0-	-1776	-0-	4358	3	4	9	N	4					31
11	6720	X	4032	-0-	-2688	-0-	4032	3			N	-0-					31

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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
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

06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					37
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					37
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					37
*11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					20
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					20
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					20
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					20
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					20

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					20
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1				N	1					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1				N	4					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					50

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					59
07	744	#	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					59
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					59
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					59
10	682	#	42	-0-	-640	-0-	42	3			N	-0-					59
11	660	#	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					59

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	573	-0-	-57	-0-	547	2	26	9	N	24					81
07	620	#	567	-0-	-53	-0-	532	2	35	9	N	32					113
08	620	#	583	-0-	-37	-0-	540	2	43	9	N	39					152
09	570	#	505	-0-	-65	-0-	475	2	30	9	N	27					179
10	589	#	551	-0-	-38	-0-	504	2	47	9	N	43	150	1			72
11	570	#	475	-0-	-95	-0-	440	2	35	9	N	32					104

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

06	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					10
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					95
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
08	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					95
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					95
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					95
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	R	878	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	78	63	1			28
							86	9									
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	N	120	100	1			48
							132	9									
08	719	R	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46	86	1			8
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	73	1	680	2	N	97	77	1			28
							107	9									
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	78	1	794	2	N	85	96	1			17
							94	9									
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	N	92	92	1			17
							101	9									

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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
06	630	#	533	-0-	-97	-0-	527	2	6	9	N	5					20
07	589	#	459	-0-	-130	-0-	458	2	1	9	N	1					21
08	558	#	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					21
09	540	#	500	-0-	-40	-0-	498	2	2	9	N	2					23
10	558	#	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					23
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					25

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

06	1140	#	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	947	-0-	-169	-0-	930	2	17	9	N	15					15
09	990	#	745	-0-	-245	-0-	744	2	1	9	N	1					16
10	930	#	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4					20
11	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					20

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

06	840	#	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	868	#	628	-0-	-240	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	775	#	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	720	#	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	#	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	660	#	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

06	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	341	#	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					18
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					18
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					18
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					18
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					18

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
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					61
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					61
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					61
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					61
11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					61

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-

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
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					159
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					159
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					159
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					159

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
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	N	3					35
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	684	3	7	9	N	6					41
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					44
09	750	#	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					44
10	775	#	749	-0-	-26	-0-	747	3	2	9	N	2					46
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	720	3	7	9	N	6					52

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
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-

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
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	73	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					29
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					29
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					29
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					190
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	13	3	11	9	N	10					200
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					200
09	0	#	16	-0-	16	-0-	13	3	3	9	N	3					203
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					203
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1					204

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

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					39
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					39
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					39
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					39

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
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					6
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					6
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					6
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					6

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					2
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					2
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					2
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					2
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					2

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
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	3			Y	-0-					170
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			Y	-0-					170
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					170
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			Y	-0-					170
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			Y	-0-					170
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			Y	-0-					170

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
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					37
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					37
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					37
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					37
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					37

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
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					98
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					98
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					98
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	259	3	98	9	N	89	168	1			19
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					21
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					21

A J MYERS PROD. LLC 102744

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763

CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					13
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					13
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					13
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					13
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					13
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	375	3	33	9	N	30					38
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	445	3	26	9	N	24					62
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	488	3	31	9	N	28					90
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	520	3	13	9	N	12					102
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					105
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	434	3	31	9	N	28					133

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					118
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					118
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					118
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					118
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	N	5					123
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	3	33	9	N	30	2	8			151

DELONG, HORACE 213146
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	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

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					27
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44
11	1	N	1	-0-	-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

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7				28
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7				35
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1				36
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	N	12	46	1		2
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2				4
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	13	9	N	12				16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					84
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					84
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					84
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					84
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					84
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					1
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	154	2	N	-0-					1
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 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
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	105	1	2555	2	N	-0-					51
07	2883	N	2545	-0-	-338	-0-	107	1	2438	2	N	-0-					51
08	2883	N	2357	-0-	-526	-0-	98	1	2259	2	N	-0-					51
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2632	2	N	-0-					51
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	123	1	2807	2	N	-0-					51
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	112	1	2595	2	N	-0-					51

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	103	1	199	2	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	107	1	197	2	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	100	1	183	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	100	1	180	2	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	105	1	190	2	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	100	1	161	2	N	-0-					-0-

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
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					7
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					7
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					7
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					7
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					7
11	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					7

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					34
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					34
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					14
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					14
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					14
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					15
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					15
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
08	14B2 EXT		400	-0-	400	3976	400	2			N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
11	14B2 EXT		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

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

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					23
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					23
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					23
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					4
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					4
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					4
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					63
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		170	-0-	170	297	170	3			Y	-0-					63
09	457	N	160	-0-	-297	-0-	160	3			Y	-0-					63
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					63
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					63

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					63
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					63
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					63
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					63
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					80
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					80
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					80
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					80
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					80
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			Y	-0-					24
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					24
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					24

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					53
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					53
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					53
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					53
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					53
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					53

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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

06	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					29
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					29
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					29
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					29
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					26
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					26
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26

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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					30
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					30
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					30
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					30

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1980	N	783	-0-	-1197 B	-0-	742	2	41	9	Y	37					60
07	1953	N	1882	-0-	-71 B	-0-	1849	2	33	9	Y	30					90
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1773	2	47	9	Y	43					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1706	2	26	9	Y	24	86	1			71
10	1891	N	1729	-0-	-162 B	-0-	1696	2	33	9	Y	30					101
11	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1567	2	26	9	Y	24					125

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
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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					18
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					18
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					18
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					18
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					18
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	N	24					42

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	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

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

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2537																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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
06	300	#	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					176
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					176
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					176
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					176

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	15					150
							17	9									
07	2511	#	1777	-0-	-734	-0-	125	1	1619	2	Y	30	168	1			12
							33	9									
08	2511	#	1953	-0-	-558	-0-	121	1	1810	2	Y	20					32
							22	9									
09	1920	#	1649	-0-	-271	-0-	108	1	1519	2	Y	20					52
							22	9									
10	1984	#	1617	-0-	-367	-0-	111	1	1484	2	Y	20					72
							22	9									
11	1920	#	1638	-0-	-282	-0-	107	1	1430	2	Y	92	164	1			-0-
							101	9									

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					20
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					20
08	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
09	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					20
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					20
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 37 RRCID -> 300540 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4958 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4300	-0-	4300	4300	4287	3	13	9	N	12					12
11	0		4461	-0-	4461	8761	4461	3			N	-0-					12

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

06	1380	#	1154	-0-	-226	-0-	1148	2	6	9	N	5					18
07	1457	#	1181	-0-	-276	-0-	1179	2	2	9	N	2					20
08	1457	#	996	-0-	-461	-0-	995	2	1	9	N	1					21
09	1410	#	871	-0-	-539	-0-	871	2			N	-0-					21
10	1240	#	732	-0-	-508	-0-	728	2	4	9	N	4					25
11	1140	#	923	-0-	-217	-0-	922	2	1	9	N	1					26

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					55
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					55
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					55
09	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					55
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					55
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					17
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
11	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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					39
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					93
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					93
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					93
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
11	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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					39
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	169	1			255
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	15	1			10
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	53	2	24	9	Y	22	28	1			4
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	6	1			6
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	2	19	9	Y	17	23	1			-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	57	2	41	9	Y	37	30	1			7
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28	28	1			7

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					71
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					71
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					71
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					71
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					71
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					71

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

06	180	#	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	15	-0-	-195	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	185	2	17	9	N	15	75	1			22
07	310	#	181	-0-	-129	-0-	158	2	23	9	N	21	31	1			12
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	179	2	14	9	N	13					25
09	240	#	183	-0-	-57	-0-	165	2	18	9	N	16					41
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	161	2	15	9	N	14					55
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	159	2	12	9	N	11					66

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	806	2	18	9	N	16	165	1		44
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	828	2	29	9	N	26				70
08	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	824	2	23	9	N	21				91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	730	2	15	9	N	14				105
10	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	685	2	4	9	N	4				109
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-				109

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					33

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

06	0		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	35	1	32	9	Y	29	40	1			109
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	9	Y	63	129	1			43
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	9	Y	51					94
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	9	Y	61					155
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	9	Y	35	157	1			33
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	35	1	35	9	Y	32					65

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					19
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					19
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					19
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
11	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

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					53
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					53
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					53
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					53
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					22
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					22
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					87
07	T. A.		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					87
08	T. A.		190	-0-	190	442	190	3			Y	-0-					87
09	672	X	230	-0-	-442	-0-	230	3			Y	-0-					87
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					87
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 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
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			Y	-0-					63
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					63
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					63
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					63
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					63
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					63

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2333	3	179	9	N	163	163	1			-0-
11	2430	N	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

06	330	N	256	-0-	-74	-0-	245	2	11	9	N	10					57
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					67
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					77
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16					93
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	280	2	10	9	N	9					102
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	295	2	14	9	N	13					115

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2					64
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3					67
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					68
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					68
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					68
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					70

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3343	-0-	243	243	3245	3	98	9	N	89	89	1			-0-
08	3037	N	2794	-0-	-243	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1045	2	12	9	N	11					161
07	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	747	2	9	9	N	8					169
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2228	2	88	9	N	80	166	1			83
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10					93
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	2	22	9	N	20					113
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1654	2	13	9	N	12					125

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					50
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					95
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					95
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					95
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					95
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					95
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	892	2	1	9	N	1					96

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					14
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					14
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					14
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
06	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	3088	2			N	-0-					126
07	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3523	2	1	9	N	1					127
08	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	2992	2	1	9	N	1					128
09	4380	X	2092	-0-	-2288	-0-	2092	2			N	-0-					128
10	3534	X	2444	-0-	-1090	-0-	2443	2	1	9	N	1					129
11	3420	X	2675	-0-	-745	-0-	2675	2			N	-0-					129

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					110
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					110
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					110
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
09	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					12
10	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	2			N	-0-					12
11	14B2	EXT	4	-0-	4	21	4	2			N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	149	63	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	250	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		95	-0-	95	345	95	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	88	-0-	-345	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	N	8					70
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	N	4					74
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					81
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	234	2	4	9	N	4					85
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	293	2	83	9	N	75	82	1			78
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					89

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-

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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					53
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					53
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					53
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					19
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					19
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					19
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					19
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					19
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					19

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					15
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					15
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					15
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					15
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1200	N	390	-0-	-810	-0-	390	2			N	-0-					22
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	10	2			N	-0-					22
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					23

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

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

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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					68
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					68
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					68
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					68
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					68
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					58
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

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

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

TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					17
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					17
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					17
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					52
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					52
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					52
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					52

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					41

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 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
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	753	3	58	9	N	53	1	8			147
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	923	3	34	9	N	31					178
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	906	3	41	9	N	37					215
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6	174	1			47
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					47
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	820	3	109	9	N	99					146

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 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
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5340	3	156	9	N	142					209
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5703	3	114	9	N	104	178	1			135
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6693	3	163	9	N	148	176	1			107
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5809	3	136	9	N	124	178	1			53
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6082	3	133	9	N	121					174
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5884	3	153	9	N	139	184	1			129

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 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
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2297	3	56	9	N	51					128
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2392	3	37	9	N	34					162
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2281	3	33	9	N	30					192
09	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2128	3	29	9	N	26	171	1			47
10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2331	3	40	9	N	36					83
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2220	3	35	9	N	32					115

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 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
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2335	3	57	9	N	52	2	8			125
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2517	3	66	9	N	60					185
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2577	3	41	9	N	37					222
09	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	2331	3	36	9	N	33	182	1			73
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2560	3	54	9	N	49					122
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2462	3	37	9	N	34					156

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 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
06	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	3076	3	95	9	N	86	3	8			163
07	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	3124	3	55	9	N	50					213
08	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	3020	3	54	9	N	49	179	1			83
09	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2765	3	62	9	N	56					139
10	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2845	3	57	9	N	52					191
11	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2694	3	55	9	N	50	188	1			53

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	961	3	76	9	N	69	3	8			158
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1091	3	56	9	N	51	1	8			208
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1098	3	75	9	N	68	181	1			95
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	3	75	9	N	68					163
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	802	3	32	9	N	29					192
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	901	3	58	9	N	53	187	1			58

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2308	-0-	-242	-0-	2256	3	52	9	N	47					140
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27					167
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2296	3	96	9	N	87	176	1			78
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2294	3	62	9	N	56					134
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2226	3	42	9	N	38					172
11	2310	N	1871	-0-	-439	-0-	1843	3	28	9	N	25					197

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					56
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					56
08	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	3			N	-0-					56
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					56
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4039	3	125	9	N	114					170
11	3000	N	2270	-0-	-730	334	2180	3	90	9	N	82	183	1			69

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1484	3	62	9	N	56	4	8			190
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1815	3	52	9	N	47	1	8			236
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1854	3	30	9	N	27					263
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	3	26	9	N	24	177	1			110
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	3	33	9	N	30					140
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1890	3	36	9	N	33					173

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	162	-0-	-798	-0-	151	3	11	9	N	10					209
07	1023	N	209	-0-	-814	-0-	209	3			N	-0-					209
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1209	3	132	9	N	120	180	1			149
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1346	3	153	9	N	139	173	1			115
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1297	3	108	9	N	98					213
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1178	3	86	9	N	78	181	1			110

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 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
06	1290	N	702	-0-	-588	-0-	702	3			N	-0-					74
07	1333	N	471	-0-	-862	-0-	471	3			N	-0-					74
08	992	N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					74
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	N	3					77
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2100	3	33	9	N	30					107
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1896	3	98	9	N	89					196

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 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
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					167
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					167
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					167
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					167
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					167
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					168

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

06	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1235	3	1	9	N	1					167
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					167
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4					171
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4					175
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	N	9					184
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9					193

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2025

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3051	3	26	9	N	24					110
07	3348	X	2809	-0-	-539	-0-	2809	3			N	-0-					110
08	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	2683	3			N	-0-					110
09	3240	X	2471	-0-	-769	-0-	2471	3			N	-0-					110
10	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	2477	3			N	-0-					110
11	3090	X	2377	-0-	-713	-0-	2377	3			N	-0-					110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	3			N	-0-					5
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					5
08	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	3			N	-0-					5
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					5
10	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					5
11	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					8
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	95	3	6	9	N	5					13
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					13

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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					8
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	250	3	63	9	N	57					65
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					65
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					65

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	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	DELQ	PR	633	-0-	633	1930	633	2			N	-0-					-0-
10	222053	X	659	-0-	-221394	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	214890	X	629	-0-	-214261	-0-	629	2			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3325	2	41	9	N	37	107	1			11
07	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3202	2	17	9	N	15	1	8			25
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					25
09	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2795	2	9	9	N	8					33
10	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-					33
11	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3001	2	13	9	N	12					45

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
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1448	2	1	9	N	1					1
09	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					1
10	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					1
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					3

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		104	-0-	104	199	104	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		96	-0-	96	295	96	2			N	-0-					-0-
11	377	X	82	-0-	-295	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					1
10	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					1
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					1

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	2	64	9	N	58	97	1			21
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1808	2	77	9	N	70					91
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1662	2	48	9	N	44	107	1			28
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1595	2	63	9	N	57	84	1	1	8	-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1454	2	80	9	N	73					73
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1670	2	65	9	N	59	83	1	1	8	48

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
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	697	2	39	9	N	35	90	1			1
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	720	2	19	9	N	17					18
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	N	25					43
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	674	2	58	9	N	53	82	1	1	8	13
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					20
*11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					20

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					20
07	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	2			N	-0-					20
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	1551	2	7	9	N	6	3	8			23
10	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1722	2	2	9	N	2					25

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	N	27	65	1	2	8	40
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18					58
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					58
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					58

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					13
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					13
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	217	2	2	9	N	2					15
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1					16
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2					18
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					18

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					46
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					46
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					46
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					46
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					46
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					46

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			55
07	2418	N	1839	-0-	-579	-0-	1839	2			N	-0-					55
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					55
09	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					55
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					65
11	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					65

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	N	15					68
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2040	2	18	9	N	16	1	8			83
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6	62	1	1	8	26
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	N	10					36
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1837	2	15	9	N	14					50
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12	1	8			61

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	8			28
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					28
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					28
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	877	2	141	9	N	128					156
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	864	2	46	9	N	42	166	1	2	8	30

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					61
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3	1	8			63
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					65
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1	1	8			65

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					34
07	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	2			N	-0-					34
08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			N	-0-					34
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-					34
10	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3499	2			N	-0-					34
11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	3368	2			N	-0-					34

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					53
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					53
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					53
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	434	2	92	9	N	84	98	1	1	8	50
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	379	2	97	9	N	88	88	1	2	8	48
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	350	2	147	9	N	134	172	1	4	8	6
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	349	2	97	9	N	88	59	1			35
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					35
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35

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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1627	2	265	9	N	241	169	1			100
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1760	2	217	9	N	197	152	1			145
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1972	2	198	9	N	180	225	1			100
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2126	2	224	9	N	204	169	1			135
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2230	2	194	9	N	176	258	1			53
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2209	2	189	9	N	172	174	1			51

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
06	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	923	3	1	9	N	1					122
07	1023	N	920	-0-	-103 B	-0-	918	3	2	9	N	2					124
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1646	3	3	9	N	3					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1805	3	6	9	N	5					132
10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1783	3	2	9	N	2					134
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1904	3	1	9	N	1					135

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
06	1830	N	736	-0-	-1094 B	-0-	733	2	3	9	N	3					21
07	1023	N	686	-0-	-337 B	-0-	676	2	10	9	N	9					30
08	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	566	-0-	-184 B	-0-	563	2	3	9	N	3					33
10	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	529	2	9	9	N	8					41
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	490	2	6	9	N	5					46

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					112
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					112
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					112
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					112
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					112
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					75
09	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					75
10	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					75
11	600	#	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					75

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					34
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					34
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					34

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

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

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

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

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					4
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					4
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					4
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					4
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					4
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

06	1800	#	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3871	1901	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5741	1870	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7663	1922	2			Y	-0-					-0-
11	9488	R	1825	-0-	-7663	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

06	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	929	463	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		445	-0-	445	1374	445	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		468	-0-	468	1842	468	2			Y	-0-					-0-
11	2300	R	458	-0-	-1842	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			329
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			329
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			329
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			329
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			329
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			329

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

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

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

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

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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	848	3	4	9	N	4					100
07	868 N	578	-0-	-290	-0-	576	3	2	9	N	2					102
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					102
09	840 N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					102
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					102
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					103

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					4
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					4

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	N	37					183
							41	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
06	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					10
07	3441		2561	-0-	-880	-0-	2561	3			N	-0-					10
08	3441		1774	-0-	-1667	-0-	1774	3			N	-0-					10
09	3330		2286	-0-	-1044	-0-	2286	3			N	-0-					10
10	2852	#	548	-0-	-2304	-0-	548	3			N	-0-					10
11	2760	#	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					236
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					238
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					238
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					239
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					240
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					241

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
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1298	3	66	9	N	60	169	1			11
07	1488	#	1339	-0-	-149	-0-	1328	3	11	9	N	10					21
08	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					21
09	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1252	3	183	9	N	166	166	1			21
10	1395	#	1310	-0-	-85	-0-	1277	3	33	9	N	30					51
11	1350	#	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					51

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
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	N	12					60
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	697	3	33	9	N	30					90
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	689	3	2	9	N	2					92
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					92
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					92
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					92

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					43
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					43
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					43
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					43
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2			N	-0-				55
07	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	2			N	-0-				55
08	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-				55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-				55
*10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-				55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	189	2	20	9	N	18	86	1		17
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	209	2	31	9	N	28				45
08	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	206	2	10	9	N	9				54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	140	-0-	-70	B	-0-	130	2	10	9	N	9				63
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	235	2	28	9	N	25				88
*11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	200	2	21	9	N	19	75	1		32

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

06	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1205	2	14	9	N	13				38
07	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1226	2	9	9	N	8				46
08	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	4	9	N	4				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1133	-0-	-97	B	-0-	1132	2	1	9	N	1				51
10	1240	N	183	-0-	-1057	B	-0-	111	2	72	9	N	65				116
11	1200	N	1118	-0-	-82	B	-0-	1097	2	21	9	N	19	67	1		68

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

06	90	N	85	-0-	-5		-0-	85	2			N	-0-				163
07	93	N	84	-0-	-9		-0-	84	2			N	-0-				163
08	93	N	88	-0-	-5		-0-	88	2			N	-0-				163
09	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-				163
10	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-				163
11	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-				163

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
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					43
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					64
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					64
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					64
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					64
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					64
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					64

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					7
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					7
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					7
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	128	2	N	4					30
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	190	2	N	13					43
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	2	N	-0-	40	1			3
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					3
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	20	1	145	2	N	-0-					3

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					85
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					85
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					85
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					85
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					85
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					85

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					143
07	259		-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					143
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					143

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4					21
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					28
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9	36	1			1
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					7
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					10

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	B -0-	931	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	B -0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	B -0-	1054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0-	B -0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B -0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	B -0-	991	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					81
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					86
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					87
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					88
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88

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
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2198	1076	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3224	1026	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4300	1076	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1044	-0-	-1956	2344	1044	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		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
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	1084	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2116	1032	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		984	-0-	984	3100	984	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		993	-0-	993	4093	993	2			Y	-0-					30
11	3000	N	916	-0-	-2084	2009	916	2			Y	-0-					30

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	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

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					129
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					129
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					129
09	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					129
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					129
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	155	3	3	9	N	3					132

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

06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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

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-
11	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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					23
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					23
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					23

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
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1239	2	7	9	N	6					72
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					73
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	N	3					76
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					77
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15					92
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11					103

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					134

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3407	3	21	9	N	19					235
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3470	3	13	9	N	12	182	1			65
08	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3521	3	21	9	N	19					84
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3417	3	21	9	N	19					103
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3559	3	32	9	N	29					132
11	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3386	3	23	9	N	21					153

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

06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

06	1440	#	1371	-0-	-69	-0-	1347	2	24	9	N	22					148
07	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1473	2	31	9	N	28					176
08	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12	156	1			32
09	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	N	16					48
10	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	N	20					68
11	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					96

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

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					45
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6					51
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					51
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					51
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	291	2	81	9	Y	74					125
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					125

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

06	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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
06	660	#	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

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
06	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					7
07	1457	#	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			Y	-0-					7
08	1457	#	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			Y	-0-					7
09	1410	#	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-					7
10	1426	#	991	-0-	-435	-0-	991	2			Y	-0-					7
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	31	1			1

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
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

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
06	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1
07	837	#	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					1
08	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
09	810	#	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					1
10	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
11	810	#	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					1

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
06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
07	2870	R	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
08	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
09	2751	R	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	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
06	510	#	286	-0-	-224	-0-	286	3			N	-0-					5
07	527	#	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					5
08	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					5
09	420	#	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					5
10	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					5
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					5

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
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					3
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

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
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

06	540	#	244	-0-	-296	-0-	78	1	166	2	N	-0-					-0-
07	558	#	522	-0-	-36	-0-	81	1	441	2	N	-0-					-0-
08	558	#	379	-0-	-179	-0-	81	1	298	2	N	-0-					-0-
09	540	#	539	-0-	-1	-0-	78	1	461	2	N	-0-					-0-
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	81	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	78	1	426	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

06	150	#	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					2
07	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					2
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					2
09	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					2
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					2
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	5	5			56
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	5	5			51
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					51
09	420	#	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					51
*10	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					51
11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					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
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	452	R	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

06	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					39
07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					39
08	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					39
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					39
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					39
11	180	#	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

06	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					23
07	372	#	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					23
08	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					23
09	270	#	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					23
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					23

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
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					65
07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					66
08	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7	9	N	6					72
09	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1516	2	6	9	N	5					77
10	1674	#	832	-0-	-842	-0-	825	2	7	9	N	6					83
11	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					83

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
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	16	1	182	3	N	-0-					45
07	248	#	189	-0-	-59	-0-	15	1	174	3	N	-0-					45
08	248	#	173	-0-	-75	-0-	15	1	158	3	N	-0-					45
09	240	#	152	-0-	-88	-0-	12	1	140	3	N	-0-					45
10	248	#	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-					45
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	9	1	109	3	N	-0-					45

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
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					5
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					5
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					5
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
06	360	#	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					3
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					3
08	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
09	450	#	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					3
10	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
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-
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-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
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
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-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
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
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-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
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-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					54
07	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					54
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					54
09	510	#	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					54
10	527	#	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					54
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					10
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					10
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					14
11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					14

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

06	630	#	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630	#	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3

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
06	750	#	335	-0-	-415	-0-	335	2			Y	-0-					5
07	775	#	216	-0-	-559	-0-	216	2			Y	-0-					5
08	775	#	553	-0-	-222	-0-	553	2			Y	-0-					5
09	750	#	251	-0-	-499	-0-	251	2			Y	-0-					5
10	775	#	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					5
11	540	#	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	-0-					5

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
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					2
07	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					2
08	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
09	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					2
10	682	#	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					2
11	660	#	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3

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
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

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
06	690	#	390	-0-	-300	-0-	390	1			Y	-0-					89
07	651	#	403	-0-	-248	-0-	403	1			Y	-0-					89
08	589	#	416	-0-	-173	-0-	403	1	13	9	Y	12	69	1			32
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	240	#	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					93
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					93
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					93
09	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					93
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					93
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

06	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-					7
07	682	#	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					7
08	682	#	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					7
09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					7
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					7
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

06	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	390	1	658	2	Y	-0-					20
07	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	403	1	640	2	Y	-0-					20
08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	403	1	610	2	Y	-0-					20
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	390	1	488	2	Y	-0-					20
10	955	R	955	-0-	-0-	-0-	403	1	552	2	Y	-0-					20
11	949	R	949	-0-	-0-	-0-	390	1	559	2	Y	-0-					20

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
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

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
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	840	#	692	-0-	-148	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	810	#	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					55
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	Y	34					89
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					89
09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					89
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					89

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
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15					107
07	837	#	657	-0-	-180	-0-	645	2	12	9	Y	11	75	1			43
08	837	#	697	-0-	-140	-0-	682	2	15	9	Y	14					57
09	810	#	656	-0-	-154	-0-	649	2	7	9	Y	6					63
10	837	#	684	-0-	-153	-0-	669	2	15	9	Y	14					77
11	810	#	662	-0-	-148	-0-	656	2	6	9	Y	5					82

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		113	-0-	113	226	113	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		127	-0-	127	353	127	2			Y	-0-					-0-
09	481	R	128	-0-	-353	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	545	2	42	9	Y	38					224
07	589	#	510	-0-	-79	-0-	506	2	4	9	Y	4					228
08	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					228
09	570	#	565	-0-	-5	-0-	526	2	39	9	Y	35	159	1			104
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	Y	21					125
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	537	2	74	9	Y	67					192

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

06	690	#	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					44
07	775	#	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					44
08	775	#	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					44
09	750	#	632	-0-	-118	-0-	632	2			Y	-0-					44
10	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					44
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	601	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					5
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5

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
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					29
07	248	#	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					29
08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					29
09	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					29
10	248	#	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					29
11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					29

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
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	527	#	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

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
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	814	2	68	9	N	62					77
07	895	R	895	-0-	-0-	-0-	840	2	55	9	N	50	74	1			53
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	840	2	52	9	N	47					100
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	806	2	54	9	N	49	74	1			75
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	823	2	40	9	N	36	74	1			37
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	759	2	24	9	N	22					59

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
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	187	2	10	9	N	9					35
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	174	2	12	9	N	11					46
08	248	#	195	-0-	-53	-0-	185	2	10	9	N	9					55
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	188	2	10	9	N	9					64
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3					67
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					69

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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	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
06	720	#	596	-0-	-124	-0-	579	3	17	9	N	15					104
07	775	#	657	-0-	-118	-0-	646	3	11	9	N	10					114
08	775	#	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					114
09	750	#	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					114
10	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					114
11	630	#	516	-0-	-114	-0-	513	3	3	9	N	3					117

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
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

06	540	#	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					16
07	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					16
08	620	#	324	-0-	-296	-0-	324	3			Y	-0-					16
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					16
10	620	#	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					16
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					16

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

06	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					86
07	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					86
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					86
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					86
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					86
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					86

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	699	3	29	9	Y	26					50
07	781	R	781	-0-	-0-	-0-	751	3	30	9	Y	27					77
08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12					89
09	720	#	679	-0-	-41	-0-	618	3	61	9	Y	55	88	1			56
10	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	3			Y	-0-					56
11	750	#	673	-0-	-77	-0-	672	3	1	9	Y	1					57

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	Y	5					46
07	934	R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	Y	3					49
08	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					49
09	870	#	864	-0-	-6	-0-	861	3	3	9	Y	3					52
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2					54
11	900	#	852	-0-	-48	-0-	852	3			Y	-0-					54

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

06	690	#	295	-0-	-395	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6					46
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					50
08	753	R	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	Y	5					55
09	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8					63
10	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2					65
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	688	3	2	9	Y	2					67

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
06	870	#	818	-0-	-52	-0-	814	3	4	9	Y	4					97
07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	86	1			23
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					23
09	840	#	822	-0-	-18	-0-	816	3	6	9	Y	5					28
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					34
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	Y	7					41

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					141
07	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					141
08	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14					155
09	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1411	3	23	9	N	21					176
10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	3	18	9	N	16					192
11	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					203

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
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					46
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					46
09	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					46
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					46
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					46

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

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
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					103
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					103
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					103
09	180	#	413	-0-	233	-0-	407	3	6	9	N	5					108
*10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	N	6					114
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					119

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
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

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
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					43
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					43
08	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					43
09	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-					43
10	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					43
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
06	300	#	63	-0-	-237	-0-	63	3			N	-0-					32
07	310	#	78	-0-	-232	-0-	78	3			N	-0-					32
08	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					32
09	300	#	74	-0-	-226	-0-	74	3			N	-0-					32
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					32
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-

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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					5
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16					59
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					62
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					67
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	Y	11					78
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	Y	8					86
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	865	2	7	9	Y	6					92

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

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

06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	259	2	90	9	N	82				276
07	372	N	242	-0-	-130	B	-0-	200	2	42	9	N	38				314
08	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	175	2	41	9	N	37	168	1		183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	468	2	1	9	N	1				184
10	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	878	2	215	9	N	195	171	1		208
11	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	883	2	79	9	N	72	164	1		116

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

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17					96
07	341	N	165	-0-	-176	-0-	146	2	19	9	N	17					113
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	264	2	21	9	N	19					132
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	124	1			33
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	2	28	9	N	25					58
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	77	2	20	9	N	18					76

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2344	2	50	9	N	45					45
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2319	2	57	9	N	52	1	8			96
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	87	1			30
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2132	2	74	9	N	67	89	1			8
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	2	36	9	N	33					41
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	N	23	1	8			63

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	626	2	35	9	N	32					55
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	662	2	43	9	N	39	69	1	2	8	23
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	638	2	42	9	N	38	1	8			60
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	578	2	45	9	N	41	76	1			25
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	697	2	46	9	N	42	1	8			66
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	590	2	41	9	N	37	71	1	1	8	31

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

06	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3					3
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					3
10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					3
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					3

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					5
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					5
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					5
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					5
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					5
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10	73	1			33
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	607	2	12	9	N	11	1	8			43
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	639	2	8	9	N	7					50
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					55
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					68
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	571	2	9	9	N	8	48	1			28

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					2

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

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

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

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

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

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

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

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

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

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

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

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

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

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

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		10682	-0-	10682	10682	10657	3	25	9	Y	23	25	1			119
07	DLQ G-10		12341	-0-	12341	23023	12331	3	10	9	Y	9					128
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	35677	12645	3	9	9	Y	8					136
09	46761	X	11084	-0-	-35677	-0-	11077	3	7	9	Y	6					142
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10733	3	10	9	Y	9	26	1			125
11	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					125

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
06	DLQ G-10		9924	-0-	9924	9924	9880	3	44	9	Y	40	44	1			131
07	DLQ G-10		10312	-0-	10312	20236	10295	3	17	9	Y	15					146
08	DLQ G-10		11939	-0-	11939	32175	11926	3	13	9	Y	12					158
09	42877	X	10702	-0-	-32175	-0-	10692	3	10	9	Y	9					167
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10640	3	18	9	Y	16	46	1			137
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					137

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
06	DLQ G-10		14571	-0-	14571	14571	14481	3	90	9	Y	82	177	1			201
07	DLQ G-10		16136	-0-	16136	30707	16023	3	113	9	Y	103					304
08	DLQ G-10		16825	-0-	16825	47532	16744	3	81	9	Y	74	186	1			192
09	63278	X	15746	-0-	-47532	-0-	15657	3	89	9	Y	81					273
10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15010	3	136	9	Y	124	171	1			226
11	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					226

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
06	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4426	3	112	9	Y	102	112	1			2
07	DLQ G-10		1822	-0-	1822	6360	1780	3	42	9	Y	38					40
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	7366	970	3	36	9	Y	33					73
09	9856	X	2490	-0-	-7366	-0-	2464	3	26	9	Y	24					97
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	3	47	9	Y	43	119	1			21
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	6065	-0-	-6145	-0-	5965	3	100	9	Y	91	96	1			34
07	11842	X	6254	-0-	-5588	-0-	6078	3	176	9	Y	160	153	1			41
08	9858	X	2519	-0-	-7339	-0-	2401	3	118	9	Y	107	97	1			51
09	6810	X	1146	-0-	-5664	-0-	912	3	234	9	Y	213	241	1			23
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	49	28	1			44
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					44

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

06	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16210	3	129	9	Y	117	123	1			10
07	13547	X	9259	-0-	-4288	-0-	9083	3	176	9	Y	160	153	1			17
08	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15165	3	134	9	Y	122	111	1			28
09	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13134	3	68	9	Y	62	70	1			20
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16346	3	151	9	Y	137	80	1			77
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					77

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

06	36060	X	35091	-0-	-969	-0-	34925	3	166	9	Y	151	159	1			127
07	40796	X	40796	-0-	-0-	-0-	40501	3	295	9	Y	268	256	1			139
08	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40343	3	196	9	Y	178	162	1			155
09	38610	X	37292	-0-	-1318	-0-	37189	3	103	9	Y	94	106	1			143
10	39928	X	35753	-0-	-4175	-0-	35577	3	176	9	Y	160	94	1			209
11	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					Y	NO RPT					209

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	-0-					24
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					24
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					24
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					24
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-					24
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	27	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	27	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	66	1	2032	2	Y	-0-					5
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	-0-					5
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	77	1	2298	2	Y	-0-					5
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	Y	-0-					5
10	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	62	1	1690	2	Y	-0-					5
11	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					5

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	78	1	2410	2	Y	-0-					22
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	85	1	2236	2	Y	-0-					22
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	85	1	2543	2	Y	-0-					22
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	81	1	2326	2	Y	-0-					22
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	2	Y	-0-					22
11	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	74	1	2076	2	Y	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					7
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	Y	-0-					7
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	918	2	Y	-0-					7
09	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	1023	N	17	-0-	-1006	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

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

06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	319	1	4364	2	Y	-0-					23
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	334	1	4535	2	Y	1					24
							1	9									
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	335	1	4548	2	Y	-0-					24
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	324	1	4424	2	Y	-0-					24
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	335	1	4036	2	Y	-0-					24
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	324	1	5861	2	Y	26	34	1			16
							29	9									

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	26	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	891	-0-	-219	-0-	19	1	872	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					104
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					104
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					104
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					104
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					104
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					28
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					28
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					28
09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	2			Y	-0-					28
10	1457	N	849	-0-	-608	-0-	849	2			Y	-0-					28
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			Y	-0-					28

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 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
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					55
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					55
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					55
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					55
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					55
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					55

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	131	1	691	2	Y	11					24
							12	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	137	1	717	2	Y	6					15
							7	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	680	2	Y	3					18
							3	9									
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	138	1	655	2	Y	-0-					18
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	119	1	333	2	Y	-0-					18

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	1	1			11
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					11
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3					14
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	2	9	9	Y	8					22
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					22
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					22

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	668	-0-	-696	-0-	23	1	645	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 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
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	298	2	Y	11					24
							12	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	307	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	309	2	Y	6					15
							7	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	Y	3					18
							3	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	Y	-0-					18
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	77	1	215	2	Y	-0-					18

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					6

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 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
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	Y	2					47
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3					50
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	20	1			37
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	12	1			32
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	19	1			13
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					13

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 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
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					7
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					7
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					7
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					7
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					7
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					7

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	T. A.		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					11

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	31	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	5					8
							6	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	1					9
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					9
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	103	84	1			28
							113	9									
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	28	1			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	1					3
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	Y	5					8
							6	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	1					9
							1	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					9
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	62	1	955	2	Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

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
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	86	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	88	1	1922	2	Y	5					8
							6	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	1					9
							1	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					9
*10	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	86	1	1420	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	34	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	46	1	129	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

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

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	1					3
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	243	2	Y	5					8
							6	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	1					9
							1	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					9
*10	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

06	840	N	811	-0-	-29	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	38	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

06	14B2	EXT	282	-0-	282	1047	45	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	311	-0-	311	1358	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	1662	N	304	-0-	-1358	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	2	N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
10	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	47	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	45	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	36	1	1145	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	215	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	216	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	222	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	213	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	220	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	692	-0-	-508	-0-	182	1	510	2	Y	-0-					-0-

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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	2					12
							2	9									
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	39	1	745	2	Y	4					16
							4	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	1					17
							1	9									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	38	1	669	2	Y	1					18
							1	9									
*10	744	N	679	-0-	-65	-0-	39	1	640	2	Y	-0-	10	1			8
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	Y	1					3
							1	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	5					8
							6	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	1					9
							1	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					9
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33	1			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11	1			-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

06	660	N	586	-0-	-74	-0-	88	1	466	2	Y	29					61
							32	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	90	1	467	2	Y	10	48	1			23
							11	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	Y	14					37
							15	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	442	2	Y	7					44
							8	9									
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	89	1	424	2	Y	-0-					44
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	96	1	270	2	Y	-0-					44

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	92	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	93	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					9
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					9
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					9
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					9
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					9
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					9

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					34
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					34
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					34
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					34
*10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					34
*11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			Y	-0-					34

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	238	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	246	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	249	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	249	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	280	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	940	-0-	-500	-0-	247	1	693	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

06	990	N	989	-0-	-1	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	164	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	166	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	159	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	153	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	483	-0-	-507	-0-	127	1	356	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

06	540	N	532	-0-	-8	-0-	16	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	10	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					7
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					7
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					7
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

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

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 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
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					9
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					9
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					9
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					9
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	2	52	9	N	47	38	1			18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					23
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					23
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					23
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					23
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					23
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

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

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					25
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					25
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1116	2	72	9	N	65	68	1			22
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	22	1			-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					5
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-					5
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					5
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					5
*10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					5
*11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

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

06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	847	2	85	9	N	77	102	1			43
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	40	1			3
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					3
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					3
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	2			N	-0-					3

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					131
07	1705	X	1553	-0-	-152	-0-	1551	2	2	9	N	2	93	1			40
08	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-	37	1			3
09	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	1411	2			N	-0-					3
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-	1364	2	52	9	N	47	38	1			12
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-	12	1			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1					11
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	Y	3					14
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	6	1			12
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			12
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-	6	1			6
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			Y	-0-					6

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

06	810	N	134	-0-	-676	-0-	134	2			N	-0-					12
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					12
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
*11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

06	810	N	403	-0-	-407	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					2
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					2
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					2
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					2
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	2			N	-0-					2

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					3
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					3
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					3
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	N	-0-					-0-
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	22	1	769	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	391	-0-	-1066	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	240	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	248	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	240	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	248	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	240	1	1281	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					18
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					18
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					18
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					18
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					15
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	709	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	71	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	66	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	60	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	60	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	66	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	53	1	1287	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 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
06	1500	N	18	-0-	-1482	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	129	-0-	-894	-0-	5	1	124	2	N	-0-			-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		140	-0-	140	267	140	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		92	-0-	92	359	92	2			Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-			-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

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
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	66	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	5	-0-	-1948	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	69	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2386	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	Y	-0-					28
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	44	1	1151	2	Y	-0-					28
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					28
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	Y	-0-					28
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	Y	-0-					28
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	9	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

06	11250	X	7077	-0-	-4173	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9981	-0-	-714	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9314	-0-	-856	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9396	-0-	-2384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8750	-0-	-2650	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	9471	-0-	-219	-0-	9458	2	13	9	Y	12					95
07	9982	X	9868	-0-	-114	-0-	9843	2	25	9	Y	23					118
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9524	2	6	9	Y	5					123
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	Y	15					138
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					138
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9341	2	35	9	Y	32	159	1			11

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

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

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
06	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	80	1	2681	2	N	1					24
							1	9									
07	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	83	1	2914	2	N	8					32
							9	9									
08	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	89	1	2692	2	N	-0-					32
09	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	85	1	2625	2	N	1					33
							1	9									
10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	83	1	2767	2	N	-0-					33
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	81	1	2737	2	N	-0-					33

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1208	2	33	9	Y	30	20	1			10

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					35
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					35
09	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	2			N	-0-					35
10	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	1368	2	144	9	N	131	166	1			-0-
11	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	163	1	1629	2	N	20					128
							22	9									
07	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	164	1	1667	2	N	7					135
							8	9									
08	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	154	1	1657	2	N	10					145
							11	9									
09	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	146	1	1415	2	N	2	130	1			17
							2	9									
10	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	157	1	1578	2	N	-0-					17
11	1800	X	1334	-0-	-466	-0-	147	1	1187	2	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	196	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	175	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	159	1	4165	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	149	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	151	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 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
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	770	1	347	2	N	-0-					153
07	1395	X	1002	-0-	-393	-0-	783	1	219	2	N	-0-					153
08	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	789	1	585	2	N	-0-					153
09	2130	X	1235	-0-	-895	-0-	753	1	482	2	N	-0-					153
*10	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	770	1	75	9	N	68	178	1			43
*11	1320	X	717	-0-	-603	-0-	717	1			N	-0-					43

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	364	1	1820	2	N	-0-					42
07	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	389	1	2239	2	N	-0-					42
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	435	1	2374	2	N	-0-					42
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	307	1	2277	2	N	-0-					42
10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	256	1	2315	2	N	-0-					42
11	2670	N	2414	-0-	-256	-0-	245	1	2169	2	N	-0-					42

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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	3810	X	3265	-0-	-545	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

06	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4317	-0-	-612	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4248	-0-	-372	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	160	-0-	-4250	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	930	N	241	-0-	-689	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	12					12
							13	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	N	-0-					12
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-					12

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3000	N	4113	-0-	1113	3355	238	1	3875	2	N	-0-			-0-
07	7444	X	4089	-0-	-3355	-0-	248	1	3841	2	N	-0-			-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	N	-0-			-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	240	1	3528	2	N	-0-			-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	248	1	3476	2	N	-0-			-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	240	1	3275	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	4140	X	3125	-0-	-1015	-0-	141	1	2984	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	149	1	3451	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	285	1	2646	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	411	1	3347	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2164	-0-	-1897	-0-	425	1	1739	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	1722	-0-	-1758	-0-	471	1	1251	2	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 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
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

06	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	541	1	4009	2	N	-0-					13
07	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	579	1	4081	2	N	-0-					13
08	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	573	1	4195	2	N	-0-					13
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	543	1	4137	2	N	-0-					13
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	576	1	4566	2	N	-0-					13
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	552	1	4073	2	N	-0-					13

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	280	1	4137	2	N	41	181	1			70
							45	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	302	1	4050	2	N	-0-					70
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	296	1	3741	2	N	66					136
							73	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	297	1	2722	2	N	-0-					136
*10	1922	X	454	-0-	-1468	-0-	315	1	139	9	N	126	174	1			88
*11	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	1			N	-0-					88

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	70	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	67	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1950	-0-	-690	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

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
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1930	-0-	-500	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

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
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	248	1	944	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					90
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					90
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					90
09	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	1165	2			Y	-0-					90
10	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	2			Y	-0-					90
11	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	2			Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2615	-0-	-895	-0-	251	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2677	-0-	-950	-0-	271	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	243	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	245	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1207	-0-	-1490	-0-	255	1	952	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	116	-0-	-2494	-0-	116	1			N	-0-					-0-

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
06	2130	N	1679	-0-	-451	-0-	70	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	50	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	999	-0-	-706	-0-	39	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	2	N	-0-					-0-

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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					2
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	545	2	81	9	N	74	57	1			19
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-	19	1			-0-

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
06	2190	N	1321	-0-	-869	-0-	1321	2			N	-0-					1
07	2325	N	1270	-0-	-1055	-0-	1270	2			N	-0-					1
08	1953	N	1212	-0-	-741	-0-	1212	2			N	-0-					1
09	1320	N	914	-0-	-406	-0-	914	2			N	-0-					1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					1
11	3000	N	6494	-0-	3494	3494	6494	2			N	-0-					1

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
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	248	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	248	1	4016	2	N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	240	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	248	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	240	1	3651	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5070	X	4962	-0-	-108	-0-	210	1	4752	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	196	1	4810	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	182	1	4658	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	187	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4862	-0-	-408	-0-	195	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	190	1	4318	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	324	1	2498	2	N	-0-					11
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	335	1	3528	2	N	-0-					11
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	335	1	3128	2	N	-0-					11
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	324	1	2255	2	N	-0-					11
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	335	1	2342	2	N	-0-					11
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	324	1	2606	2	N	-0-					11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-					3
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-					3
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					3
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	229	1	469	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	696	-0-	-451	-0-	242	1	454	2	N	-0-					-0-
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	257	1	472	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	425	2	N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	343	1	290	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	553	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	530	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	519	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	503	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	519	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	540	1	1989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	350	1	2284	2	N	36					79
							40	9									
07	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	390	1	2431	2	N	-0-					79
08	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	406	1	2439	2	N	-0-					79
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	378	1	2327	2	N	-0-					79
10	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	354	1	2357	2	N	-0-					79
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					79

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	494	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	493	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	487	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5163	-0-	-207	-0-	482	1	4681	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	516	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	558	1	4463	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					4
07	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3385	2			Y	-0-					4
08	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			Y	-0-					4
09	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	2			Y	-0-					4
10	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					4
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 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
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					40
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					40
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					40
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					40
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	434	1	3001	2	N	-0-					140
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	448	1	3230	2	N	-0-					140
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	458	1	3107	2	N	-0-					140
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	434	1	3063	2	N	-0-					140
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	423	1	3062	2	N	-0-					140
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	411	1	2976	2	N	-0-					140

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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	221	1	6511	2	N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	211	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	210	1	6363	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	203	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5780	-0-	-1164	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	167	1	5429	2	N	-0-					-0-

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
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4800	2	44	9	N	40					130
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					130
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					130
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					130
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					130

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
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	245	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	248	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3171	-0-	171	171	240	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3031	N	2860	-0-	-171	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	240	1	2267	2	N	-0-					-0-

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
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3447	-0-	-753	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3533	-0-	-807	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

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
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	202	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	199	1	3880	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	196	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	203	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	196	1	5305	2	N	-0-					-0-
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	260	1	4656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2462	-0-	-421	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2186	-0-	-574	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

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
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	154	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	162	1	4136	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	158	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4080	-0-	-420	-0-	152	1	3928	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	138	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	119	1	3727	2	N	-0-					-0-

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
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					35
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					35
08	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	6464	2			N	-0-					35
09	6360	X	6240	-0-	-120	-0-	6240	2			N	-0-					35
10	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					35
11	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6094	2			N	-0-					35

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
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

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
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					22
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					22
08	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8795	2			N	-0-					22
09	8700	X	8541	-0-	-159	-0-	8541	2			N	-0-					22
10	8990	X	8785	-0-	-205	-0-	8785	2			N	-0-					22
11	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	8278	2			N	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

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
06	4950	X	4467	-0-	-483	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	3240	X	727	-0-	-2513	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	850	-0-	-576	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	824	-0-	-556	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8790	X	7480	-0-	-1310	-0-	7480	2			Y	-0-					60
07	9083	X	7705	-0-	-1378	-0-	7698	2	7	9	Y	6					66
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					66
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			Y	-0-					66
10	7967	X	7809	-0-	-158	-0-	7808	2	1	9	Y	1					67
11	8490	X	7206	-0-	-1284	-0-	7206	2			Y	-0-					67

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
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	2	Y	-0-					28
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	146	1	3938	2	Y	-0-					28
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	148	1	3024	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	143	1	2938	2	Y	-0-					28
10	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	148	1	3255	2	Y	-0-					28
11	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	143	1	3343	2	Y	-0-					28

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
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	72	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	74	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	72	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	71	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	6570	X	5156	-0-	-1414	-0-	177	1	4979	2	Y	-0-	6	1			3
07	6727	X	5506	-0-	-1221	-0-	185	1	5321	2	Y	-0-					3
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	187	1	6901	2	Y	-0-					3
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	181	1	6403	2	Y	-0-					3
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	187	1	6477	2	Y	-0-					3
11	5400	X	4806	-0-	-594	-0-	181	1	4625	2	Y	-0-					3

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
06	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	330	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	341	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	341	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	327	1	3965	2	N	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	341	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	330	1	4128	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	240	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	248	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	240	1	2552	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	248	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	240	1	2125	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					7
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					7
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					7
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	2503	2			N	-0-					7
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2579	2	94	9	N	85	69	1			23
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	23	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					131
07	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			Y	-0-					131
08	4347	X	4096	-0-	-251	-0-	4096	2			Y	-0-					131
09	2670	X	1568	-0-	-1102	-0-	1568	2			Y	-0-					131
10	3224	X	2122	-0-	-1102	-0-	2122	2			Y	-0-					131
11	3120	X	1804	-0-	-1316	-0-	1804	2			Y	-0-					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

06	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					11
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					11
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					11
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					11
10	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	2			Y	-0-					11
11	4620	X	3127	-0-	-1493	-0-	3127	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	415	1	2246	2	N	34	213	1			-0-
							37	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	430	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	419	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	415	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	454	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	438	1	1777	2	N	-0-					-0-

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
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	1789	-0-	-1061	-0-	526	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1932	-0-	-796	-0-	574	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1702	-0-	-995	-0-	560	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	525	1	1191	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	579	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	589	-0-	-1271	-0-	95	1	494	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	137	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	142	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	143	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	133	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	915	-0-	-615	-0-	134	1	781	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

06	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	532	1	1669	2	N	1					10
							1	9									
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	521	1	1773	2	N	-0-					10
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	541	1	1853	2	N	-0-					10
09	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	491	1	1814	2	N	-0-					10
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	2040	2	N	-0-					10
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	517	1	1854	2	N	-0-					10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

06	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	175	1	2901	2	N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	340	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	578	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	769	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1469	-0-	-1741	-0-	748	1	721	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

06	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	164	1	3948	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	167	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	172	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	162	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	164	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	57	1	3791	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	86	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	90	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	88	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	88	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	73	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	61	1	1996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					37
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					37
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					37
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					37
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					37
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					37

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
06	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	118	1	3685	2	Y	-0-					7
07	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	120	1	4160	2	Y	-0-					7
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	120	1	4038	2	Y	-0-					7
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	116	1	3890	2	Y	-0-					7
10	4278	X	3836	-0-	-442	-0-	124	1	3712	2	Y	-0-					7
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	121	1	3617	2	Y	-0-					7

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
06	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	120	1	2966	2	Y	-0-					7
07	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	127	1	3309	2	Y	-0-					7
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	128	1	3369	2	Y	-0-					7
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	122	1	3251	2	Y	-0-					7
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	124	1	3386	2	Y	-0-					7
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	-0-					7

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
06	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	3008	2			Y	-0-					41
07	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	3142	2			Y	-0-					41
08	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2			Y	-0-					41
09	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2			Y	-0-					41
10	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			Y	-0-					41
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			Y	-0-					41

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
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	528	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5043	-0-	-1188	-0-	713	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	713	1	5003	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5686	-0-	-134	-0-	690	1	4996	2	N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	694	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	674	1	4573	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

06	1200	X	3	-0-	-1197	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	139	1	992	2	N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	376	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	379	1	3405	2	N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	408	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	150	1	3510	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

06	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	2224	-0-	-2546	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	1787	-0-	-3452	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	1601	-0-	-3469	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	143	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4732	-0-	-476	-0-	148	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	159	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	171	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	568	1	4648	2	Y	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	596	1	4665	2	Y	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	586	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	567	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	1713	-0-	-3619	-0-	578	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	284	1	4803	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	229	1	2587	2	Y	-0-					3
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	240	1	2597	2	Y	-0-					3
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	227	1	2654	2	Y	-0-					3
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	203	1	2536	2	Y	-0-					3
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	215	1	2073	2	Y	-0-					3
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2692	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	45	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	44	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	47	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	45	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	43	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	45	1	1450	2	N	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	368	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	395	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	397	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	392	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	408	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5095	-0-	-995	-0-	5083	2	12	9	Y	11					275
07	6293	X	5351	-0-	-942	-0-	5333	2	18	9	Y	16	183	1			108
08	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5624	2	33	9	Y	30					138
09	5610	X	5403	-0-	-207	-0-	5372	2	31	9	Y	28					166
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					166
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					166

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	75	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	76	1	3649	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	77	1	3676	2	N	-0-					-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	75	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	77	1	3180	2	N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	75	1	3248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	332	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	330	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	326	1	3358	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	358	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	387	1	2972	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

06	4230	X	3286	-0-	-944	-0-	222	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3365	-0-	-1006	-0-	263	1	3102	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	250	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3500	-0-	-730	-0-	241	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	207	1	3691	2	N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	218	1	4565	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-					-0-
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	1			N	-0-					-0-
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	1			N	-0-					-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	1			N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	391	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	382	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	365	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	361	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	370	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	347	1	1124	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	730	1	3886	2	N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	763	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	860	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	914	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	864	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3760	-0-	-590	-0-	776	1	2984	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

06	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	240	1	5866	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	248	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5656	-0-	-792	-0-	248	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5726	-0-	-514	-0-	240	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5222	-0-	-1226	-0-	248	1	4974	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	3727	-0-	-2393	-0-	240	1	3487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					85
07	2883	N	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			N	-0-					85
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					85
09	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-					85
10	3028	N	2776	-0-	-252	-0-	2776	2			N	-0-					85
11	2670	N	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			N	-0-					85

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

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
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					35
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					35
08	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					35
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					35
10	2852	N	2548	-0-	-304	-0-	2548	2			N	-0-					35
11	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					35

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
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	44	1	1512	2	Y	-0-					240
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	46	1	1551	2	Y	-0-					240
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					240
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	-0-					240
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	-0-					240
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	34	76	1			198
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					33
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					33
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					33
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					33
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					33
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

06	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	416	1	4106	2	N	-0-					77
07	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	318	1	3799	2	N	-0-					77
08	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	385	1	3644	2	N	-0-					77
09	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	413	1	4012	2	N	-0-					77
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	435	1	4202	2	N	-0-					77
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	408	1	4300	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

06	3000	N	4126	-0-	1126	1126	443	1	3683	2	N	-0-	5	1			7
07	3100	N	4797	-0-	1697	2823	426	1	4371	2	N	-0-					7
08	3100	N	5030	-0-	1930	4753	366	1	4664	2	N	-0-					7
09	9447	X	4694	-0-	-4753	-0-	332	1	4360	2	N	2					9
							2	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	340	1	4227	2	N	-0-					9
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	287	1	3303	2	N	-0-					9

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

06	2640	X	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	87	1	4979	2	N	-0-			-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	90	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	87	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	90	1	4778	2	N	-0-			-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	87	1	4989	2	N	-0-			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	3200	-0-	-2950	-0-	284	1	2916	2	Y	-0-			2
07	6355	X	4967	-0-	-1388	-0-	397	1	4570	2	Y	-0-			2
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	414	1	5007	2	Y	-0-			2
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	442	1	4858	2	Y	-0-			2
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	469	1	4734	2	Y	-0-			2
11	5010	X	910	-0-	-4100	-0-	264	1	646	2	Y	-0-			2

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
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	571	1	9753	2	N	-0-			10
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	674	1	14300	2	N	-0-			10
08	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	616	1	12355	2	N	-0-			10
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	580	1	10947	2	N	-0-			10
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	559	1	9054	2	N	-0-			10
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	907	1	6306	2	N	-0-			10

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	5848	-0-	-2132	-0-	360	1	5488	2	Y	-0-			31
07	8246	X	7066	-0-	-1180	-0-	497	1	6569	2	Y	-0-			31
08	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	538	1	7008	2	Y	-0-			31
09	7860	X	7132	-0-	-728	-0-	495	1	6637	2	Y	-0-			31
10	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	541	1	7108	2	Y	-0-			31
11	7290	X	2149	-0-	-5141	-0-	347	1	1802	2	Y	-0-			31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			Y	-0-			41
07	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-			41
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-			41
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-			41
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-			41
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			41

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	75	1	4472	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	77	1	4655	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	78	1	4444	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	75	1	4492	2	N	-0-			-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	78	1	4715	2	N	-0-			-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	75	1	4519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	245	1	5132	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	225	1	5525	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	213	1	5452	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	218	1	5131	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	3609	-0-	-2126	-0-	188	1	3421	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	191	1	3364	2	N	-0-			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	3786	-0-	-1494	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	3708	-0-	-1748	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	3061	-0-	-2219	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	435	1	3252	2	N	-0-			-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	422	1	4432	2	N	-0-			-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	394	1	3741	2	N	-0-			-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	414	1	4110	2	N	-0-			-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	433	1	4037	2	N	-0-			-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	421	1	3086	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

06	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	256	1	5900	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	234	1	5857	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6065	-0-	-786	-0-	223	1	5842	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5871	-0-	-759	-0-	218	1	5653	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5895	-0-	-956	-0-	231	1	5664	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5452	-0-	-698	-0-	217	1	5235	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	3045	2			Y	-0-			59
07	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			Y	-0-			59
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-			59
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			Y	-0-			59
10	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			Y	-0-			59
11	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			Y	-0-			59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

06	5130	X	4470	-0-	-660	-0-	101	1	4369	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4563	-0-	-738	-0-	103	1	4460	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	104	1	4646	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	101	1	4274	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	104	1	4182	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	101	1	3957	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-					90
07	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	155	1	4361	2	Y	-0-					90
08	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	155	1	4389	2	Y	-0-					90
09	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	150	1	4186	2	Y	-0-					90
10	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	155	1	4475	2	Y	-0-					90
11	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	150	1	4127	2	Y	-0-					90

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
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	323	1	5004	2	Y	-0-					22
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	334	1	5391	2	Y	-0-					22
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	334	1	4734	2	Y	-0-					22
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	414	1	4315	2	Y	-0-					22
10	5487	X	4210	-0-	-1277	-0-	566	1	3644	2	Y	-0-					22
11	5310	X	2060	-0-	-3250	-0-	453	1	1607	2	Y	-0-					22

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
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4311	-0-	-489	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1870	-0-	-3090	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1	-0-	-4799	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	X	1785	-0-	-285	-0-	1785	2			N	-0-					67
07	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					67
08	2108	X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-					67
09	2040	X	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			N	-0-					67
10	2108	X	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					67
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					67

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
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					28
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					28
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					28
09	5250	X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2			N	-0-					28
10	5425	X	3038	-0-	-2387	-0-	3038	2			N	-0-					28
11	5250	X	3574	-0-	-1676	-0-	3574	2			N	-0-					28

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	404	1	3729	2	N	69					102
							76	9									
07	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	389	1	3919	2	N	-0-	97	1			5
08	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	378	1	3897	2	N	-0-					5
09	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	373	1	3736	2	N	12					17
							13	9									
10	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	364	1	3944	2	N	-0-					17
11	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	334	1	3779	2	N	-0-					17

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
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	611	1	2896	2	Y	1					7
							1	9									
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	828	1	1969	2	Y	1					8
							1	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	940	1	1146	2	Y	-0-					8
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1165	1	992	2	Y	-0-					8
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1232	1	983	2	Y	-0-					8
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1155	1	1034	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	246	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	249	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	246	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	239	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	232	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1852	-0-	-548	-0-	219	1	1633	2	N	-0-					-0-

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
06	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	421	1	3704	2	N	5					229
							6	9									
07	4557	X	3375	-0-	-1182	-0-	402	1	2973	2	N	-0-	11	1			218
08	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	390	1	3363	2	N	-0-					218
09	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	362	1	3649	2	N	-0-					218
10	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	370	1	3788	2	N	-0-					218
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	351	1	3863	2	N	-0-					218

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	609	1	2269	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	605	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	588	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	577	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	613	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1758	-0-	-1122	-0-	368	1	1390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

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

06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	1			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	1			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	1108	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	256	1	2154	2	N	-0-					9
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	278	1	2229	2	N	-0-					9
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	281	1	2256	2	N	-0-					9
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	248	1	2196	2	N	-0-					9
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2255	2	N	-0-					9
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	241	1	2286	2	N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

06	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4486	-0-	-1745	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

06	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	187	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4425	-0-	-721	-0-	191	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	182	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4139	-0-	-841	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	170	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	158	1	5323	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	876	1	2960	2	N	37					59
							41	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	893	1	2515	2	N	21	58	1			22
							23	9									
08	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	896	1	1975	2	N	-0-					22
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	880	1	2052	2	N	23					45
							25	9									
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	930	1	2433	2	N	-0-					45
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1166	1	2187	2	N	104	68	1			81
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					40
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					40
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					40
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					40
10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-					40
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					40

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
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	849	1	6463	2	N	-0-					-0-
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	877	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	877	1	6413	2	N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	849	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7293	-0-	-581	-0-	877	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	4139	-0-	-3481	-0-	849	1	3290	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 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
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	423	1	5688	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	437	1	5444	2	Y	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	496	1	5091	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	459	1	4720	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	450	1	4795	2	Y	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	450	1	5110	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 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
06	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6486	-0-	-1481	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4220	-0-	-2110	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 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
06	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	4753	2			Y	-0-					87
07	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4710	2			Y	-0-					87
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					87
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					87
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					87
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-					5
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					5
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			Y	-0-					5
09	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	2			Y	-0-					5
10	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5703	2			Y	-0-					5
11	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					84
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					84
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					84
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					84
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			Y	-0-					84
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					84

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

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

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
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					72
07	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			Y	-0-					72
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					72
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	2			Y	-0-					72
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					72
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					72

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
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	116	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	120	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	116	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	120	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2897	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	312	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	432	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	273	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	321	1	2439	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	613	-0-	-1402	-0-	305	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	118	331	1	2787	2	Y	-0-					-0-

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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					-0-

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
06	1200	N	187	-0-	-1013	-0-	187	1			N	-0-					58
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					58
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	2	N	-0-					58
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	181	1	1626	2	N	-0-					58
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	-0-					58
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	198	1	1659	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	58	1	6065	2	N	-0-					35
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	60	1	5872	2	N	-0-					35
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	60	1	5721	2	N	-0-					35
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	58	1	5375	2	N	-0-					35
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	60	1	5572	2	N	-0-					35
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	57	1	5780	2	N	-0-					35

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	80	1	2221	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	80	1	2168	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	78	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	361	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	34	627	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	2826	N	2792	-0-	-34	-0-	1078	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	1010	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	1011	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	1083	1	1015	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	79	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	80	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	77	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1763	-0-	-903	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	77	1	2198	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	195	1	1836	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	208	1	1942	2	Y	-0-					4
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	208	1	1937	2	Y	-0-	2	1			2
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	201	1	1836	2	Y	2					4
							2	9									
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	227	1	1883	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	Y	-0-					3

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	184	1	1529	2	N	-0-			-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	190	1	2191	2	N	-0-			-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	193	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	186	1	1967	2	N	-0-			-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	2	N	-0-			-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

06	1950	N	49	-0-	-1901	-0-	1	1	48	2	N	-0-			18
07	3100	N	3355	-0-	255	255	271	1	3084	2	N	-0-			18
08	2823	N	2568	-0-	-255	-0-	203	1	2365	2	N	-0-			18
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	183	1	2034	2	N	-0-			18
10	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	182	1	2157	2	N	-0-			18
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	180	1	1943	2	N	-0-			18

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	96	1	2818	2	N	-0-			2
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	99	1	2848	2	N	-0-			2
08	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	100	1	2858	2	N	-0-			2
09	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	96	1	2618	2	N	-0-			2
10	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	100	1	2581	2	N	-0-			2
11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	96	1	2386	2	N	-0-			2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1159	2			Y	-0-			28
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-			28
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-			28
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			Y	-0-			28
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-			28
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-			28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			Y	-0-			23
07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-			23
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			Y	-0-			23
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	2			Y	-0-			23
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			Y	-0-			23
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			Y	-0-			23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-
08	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	1			N	-0-			-0-
09	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	183	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	186	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	187	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	201	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1860	-0-	-900	-0-	149	1	1711	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					45
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					45
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					45
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					45
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					45
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			Y	-0-					45

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	Y	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	411	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	428	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	382	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3377	-0-	277	277	423	1	2954	2	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2603	-0-	-277	-0-	394	1	2209	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	119	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	122	1	4225	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	123	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3317	-0-	-703	-0-	119	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	123	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	119	1	4626	2	N	-0-					-0-

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
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	418	1	237	2	Y	-0-					27
07	868	N	552	-0-	-316	-0-	440	1	112	2	Y	-0-					27
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	439	1	155	2	Y	-0-					27
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	427	1	119	2	Y	-0-					27
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	420	1	128	2	Y	-0-					27
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	447	1	33	2	Y	-0-					27

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
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	288	1	4566	2	Y	-0-					161
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	296	1	4786	2	Y	-0-					161
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4772	2	Y	-0-					161
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-					161
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	320	1	4849	2	Y	-0-					161
11	4920	X	4786	-0-	-134	-0-	337	1	4449	2	Y	-0-					161

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	260	1	1221	2	Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	263	1	1453	2	Y	-0-					1
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	258	1	1441	2	Y	-0-					1
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	264	1	1203	2	Y	-0-					1
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	262	1	1714	2	Y	-0-					1

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
06	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			Y	-0-					8
07	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			Y	-0-					8
08	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-					8
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					8
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					8
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					8

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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	682	-0-	-968	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	595	-0-	-1110	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	503	-0-	-1057	-0-	503	2			N	-0-					-0-

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
06	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	166	1	6371	2	Y	-0-					99
07	7037	X	6724	-0-	-313	-0-	169	1	6555	2	Y	-0-					99
08	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	163	1	6416	2	Y	-0-					99
09	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	157	1	6222	2	Y	-0-					99
10	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	151	1	6519	2	Y	-0-					99
11	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	144	1	6276	2	Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	364	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	370	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	386	1	2277	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	370	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	355	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	443	1	3390	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6973	-0-	-287	-0-	6973	2			Y	-0-					30
07	7471	X	7136	-0-	-335	-0-	7136	2			Y	-0-					30
08	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	7165	2			Y	-0-					30
09	7080	X	6902	-0-	-178	-0-	6902	2			Y	-0-					30
10	7223	X	7080	-0-	-143	-0-	7080	2			Y	-0-					30
11	6960	X	6811	-0-	-149	-0-	6811	2			Y	-0-					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	337	1	4167	2	N	-0-					53
07	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	348	1	4398	2	N	-0-					53
08	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	348	1	4265	2	N	-0-					53
09	4920	X	4526	-0-	-394	-0-	337	1	4189	2	N	-0-					53
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	2	N	-0-					53
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	279	1	5026	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	78	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	78	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	76	1	1682	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	78	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	Y	-0-					67
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	99	1	2282	2	Y	-0-					67
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2327	2	Y	-0-					67
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	98	1	2254	2	Y	-0-					67
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					67
11	2340	N	204	-0-	-2136	-0-	41	1	135	2	Y	25	57	1			35
							28	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

06	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	221	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	223	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	230	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	257	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	303	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3609	-0-	-261	-0-	87	1	3522	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	6048	-0-	-72	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5446	-0-	-854	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	96	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	99	1	3201	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	100	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	96	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	100	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	96	1	2661	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					67
07	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			Y	-0-					67
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					67
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					67
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					67
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					67
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					67
08	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	5164	2			Y	-0-					67
09	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					67
10	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	5225	2			Y	-0-					67
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 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
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	345	1	2018	2	Y	-0-					89
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	350	1	2077	2	Y	-0-					89
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	354	1	2092	2	Y	-0-					89
09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	333	1	2035	2	Y	-0-					89
10	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	345	1	1477	2	Y	-0-					89
11	2370	N	1558	-0-	-812	-0-	267	1	1291	2	Y	-0-					89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			Y	-0-					26
07	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			Y	-0-					26
08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	5818	2			Y	-0-					26
09	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			Y	-0-					26
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			Y	-0-					26
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4395	-0-	-315	-0-	410	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	441	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	442	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	426	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	442	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	106	1	3546	2	N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	246	1	3148	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	252	1	3327	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	236	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	253	1	3798	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	46	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	45	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	39	1	935	2	N	-0-					-0-

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
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	456	1	3463	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	427	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	439	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	435	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	440	1	3050	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	404	1	2916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	4050	X	3412	-0-	-638	-0-	217	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	227	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	227	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	217	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	229	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	218	1	2943	2	N	-0-					-0-

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
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	217	1	799	2	Y	-0-					15
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	206	1	632	2	Y	-0-					15
08	217	X	149	-0-	-68	-0-	149	1			Y	-0-					15
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	317	1	2071	2	Y	-0-					15
10	3100	N	3425	-0-	325	325	447	1	2978	2	Y	-0-					15
11	3000	N	2835	-0-	-165	160	438	1	2397	2	Y	-0-					15

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
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	486	1	2306	2	N	-0-					48
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	494	1	2381	2	N	-0-					48
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	500	1	2481	2	N	-0-					48
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	495	1	2402	2	N	-0-					48
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	497	1	2252	2	N	-0-					48
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	486	1	2089	2	N	-0-					48

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
06	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	726	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	733	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	909	1	4176	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	752	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	745	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	722	1	3739	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1560	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1582	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1612	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1560	1	3109	2	N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1612	1	2483	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2916	-0-	-2094	-0-	1317	1	1599	2	N	-0-					-0-

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
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	682	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	748	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	703	-0-	-1002	-0-	292	1	411	2	N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	523	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	669	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	681	1	1826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	875	1	1972	2	N	-0-					80
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	903	1	2548	2	N	-0-					80
08	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	861	1	2288	2	N	-0-					80
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	857	1	2059	2	N	-0-					80
10	3441	X	2681	-0-	-760	-0-	884	1	1797	2	N	-0-					80
11	3330	X	1514	-0-	-1816	-0-	794	1	720	2	N	-0-					80

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
06	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	76	1	3395	2	N	-0-					71
07	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	76	1	3545	2	N	-0-					71
08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	72	1	3384	2	N	-0-					71
09	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	70	1	3347	2	N	-0-					71
*10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	75	1	3290	2	N	-0-					71
*11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	85	1	3278	2	N	-0-					71

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	324	1	3633	2	Y	-0-					14
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	351	1	3987	2	Y	-0-					14
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	371	1	3584	2	Y	-0-					14
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	336	1	3315	2	Y	-0-					14
10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	359	1	3016	2	Y	-0-					14
11	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	362	1	3206	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	516	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	485	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	477	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	479	1	4388	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	565	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	521	1	4299	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	452	1	5036	2	N	-0-					3
07	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	425	1	5350	2	N	-0-					3
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	419	1	5310	2	N	-0-					3
09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	403	1	5014	2	N	-0-					3
10	5766	X	5413	-0-	-353	-0-	376	1	5037	2	N	-0-					3
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	472	1	4670	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	346	1	4610	2	N	-0-					5
07	5735	X	5120	-0-	-615	-0-	372	1	4748	2	N	-0-					5
08	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	379	1	4810	2	N	-0-					5
09	5520	X	4890	-0-	-630	-0-	363	1	4527	2	N	-0-					5
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	329	1	4569	2	N	-0-					5
11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	324	1	4661	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	84	1	3930	2	N	-0-					66
07	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	86	1	4204	2	N	-0-					66
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	86	1	4140	2	N	-0-					66
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	82	1	4038	2	N	-0-					66
10	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	77	1	3847	2	N	-0-					66
11	4140	X	3199	-0-	-941	-0-	66	1	3133	2	N	-0-					66

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
06	1980	X	168	-0-	-1812	-0-	16	1	151	2	Y	1			9
							1	9							
07	992	X	13	-0-	-979	-0-	1	1	11	2	Y	1			10
							1	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11

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
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	525	1	3437	2	Y	1			6
							1	9							
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	584	1	3750	2	Y	1			7
							1	9							
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	552	1	4263	2	Y	-0-			7
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	477	1	4109	2	Y	-0-			7
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	504	1	4114	2	Y	-0-			7
11	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	518	1	3725	2	Y	-0-			7

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
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	265	1	1695	2	Y	-0-			3
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	225	1	1720	2	Y	-0-			3
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	212	1	1782	2	Y	-0-			3
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	185	1	1630	2	Y	-0-			3
*10	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	173	1	929	2	Y	-0-			3
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	2	Y	-0-			3

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
06	T. A.		3944	-0-	3944	3944	608	1	3336	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		3324	-0-	3324	7268	533	1	2791	2	Y	-0-			-0-
08	10899	X	3631	-0-	-7268	-0-	547	1	3084	2	Y	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	583	1	3419	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	506	1	2499	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2152	-0-	-878	-0-	400	1	1752	2	Y	-0-			-0-

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
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-			-0-
08	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	4821	2			Y	-0-			-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-			-0-
10	5456	X	4683	-0-	-773	-0-	4683	2			Y	-0-			-0-
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51

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
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	164	1	1372	2	N	-0-			20
07	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	184	1	1614	2	N	-0-			20
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	166	1	1658	2	N	-0-			20
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	N	-0-			20
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	149	1	1732	2	N	-0-			20
11	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	138	1	1410	2	N	-0-			20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

06	6330	X	6019	-0-	-311	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	5896	-0-	-645	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	5326	-0-	-1215	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5913	-0-	-297	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	5117	2			N	-0-			51
07	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4988	2			N	-0-			51
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4938	2			N	-0-			51
09	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-			51
10	5394	X	5004	-0-	-390	-0-	5004	2			N	-0-			51
11	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-			51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-			84
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-			84
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-			84
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-			84
10	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	2			Y	-0-			84
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-			84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	55	1	2328	2	Y	-0-			-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2305	2	Y	-0-			-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	2	Y	-0-			-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	60	1	2216	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	1566	-0-	-684	-0-	50	1	1516	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

06	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	77	1	7125	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	82	1	7291	2	Y	-0-			-0-
08	7285	X	7145	-0-	-140	-0-	81	1	7064	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	6893	-0-	-157	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	83	1	6800	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6663	-0-	-387	-0-	76	1	6587	2	Y	-0-			-0-

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
06	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	6204	2			Y	-0-					70
07	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	6331	2			Y	-0-					70
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			Y	-0-					70
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					70
10	6231	X	6156	-0-	-75	-0-	6156	2			Y	-0-					70
11	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	2			Y	-0-					70

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
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	75	1	4460	2	Y	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	68	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	70	1	4771	2	Y	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	64	1	4476	2	Y	-0-					-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	77	1	4835	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	67	1	3755	2	Y	-0-					-0-

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
06	7650	X	6807	-0-	-843	-0-	854	1	5949	2	Y	4					21
							4	9									
07	7905	X	6615	-0-	-1290	-0-	883	1	5717	2	Y	14					35
							15	9									
08	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	882	1	5202	2	Y	-0-					35
09	6780	X	6356	-0-	-424	-0-	852	1	5504	2	Y	-0-					35
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	883	1	6221	2	Y	-0-					35
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	854	1	6735	2	Y	124	107	1			52
							136	9									

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
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	231	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	671	-0-	-786	-0-	269	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	280	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	226	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	248	1	3177	2	Y	-0-					-0-

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
06	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	138	1	3802	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	186	1	4774	2	Y	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	195	1	4914	2	Y	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	183	1	4781	2	Y	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	167	1	5015	2	Y	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	143	1	4900	2	Y	-0-					-0-

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
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	409	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	603	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1141	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1192	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	1226	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1166	-0-	-2794	-0-	1043	1	123	2	N	-0-					-0-

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	814	1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	841	1	2562	2	Y	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	835	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	796	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	816	1	2581	2	Y	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	767	1	2569	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

06	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	648	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	670	1	2211	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	675	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	665	1	2112	2	Y	-0-					-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	694	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	695	1	2419	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	656	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					63
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					63
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					63
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					63
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					63

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	852	1	9097	2	N	-0-					-0-
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	789	1	8425	2	N	-0-					-0-
08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	752	1	8144	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	700	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	723	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	730	1	5138	2	N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	279	1	3223	2	Y	-0-			6
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-			6
08	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	318	1	3230	2	Y	-0-			6
09	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	315	1	3203	2	Y	-0-			6
10	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	331	1	3238	2	Y	-0-			6
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	321	1	3330	2	Y	-0-			6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	275	1	4959	2	N	-0-			-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	242	1	5095	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	225	1	5014	2	N	-0-			-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	231	1	4916	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	204	1	4328	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	228	1	4631	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

06	930	X	604	-0-	-326	-0-	433	1	171	2	N	-0-			-0-
07	930	X	739	-0-	-191	-0-	697	1	42	2	N	-0-			-0-
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-			-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-			-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			N	-0-			-0-
11	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	1150	1			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

06	4050	X	3648	-0-	-402	-0-	276	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	361	1	3588	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	615	1	3086	2	N	-0-			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	621	1	3226	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	663	1	3082	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	603	1	2810	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

06	3000	N	3045	-0-	45	329	412	1	2633	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2930	-0-	-170	159	385	1	2545	2	Y	-0-			-0-
08	3222	X	3063	-0-	-159	-0-	369	1	2694	2	Y	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	342	1	3004	2	Y	-0-			-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	307	1	2418	2	Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

06	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	180	1	6826	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	186	1	6952	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	186	1	6121	2	N	-0-			-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	180	1	6955	2	N	-0-			-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	186	1	7126	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	5102	-0-	-1918	-0-	180	1	4922	2	N	-0-			-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

06	3810	X	3743	-0-	-67	-0-	3743	2			N	-0-			30
07	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	2			N	-0-			30
08	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-			30
09	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	2			N	-0-			30
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-			30
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	2			N	-0-			30

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
06	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	185	1	5463	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	226	1	5436	2	Y	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	225	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	221	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	206	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	178	1	5890	2	Y	-0-					-0-

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
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					1
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					1
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					1
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					1
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					1

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
06	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					45
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					45
08	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	3775	2			N	-0-					45
09	4110	X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			N	-0-					45
10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	2			N	-0-					45
11	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	3398	2			N	-0-					45

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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	425	1	2240	2	Y	57					122
							63	9									
07	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	440	1	2283	2	Y	21	96	1			47
							23	9									
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	427	1	2230	2	Y	26					73
							29	9									
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	403	1	2084	2	Y	15					88
							17	9									
10	2728	N	2279	-0-	-449	-0-	397	1	1882	2	Y	-0-					88
11	2610	N	1639	-0-	-971	-0-	430	1	1209	2	Y	-0-					88

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
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					24
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					24
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					24
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					24
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					24
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					24

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
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					2
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
09	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	2			N	-0-					2
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCLAIN WELL #: RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

06	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	375	1	3626	2	N	20					38
							22	9									
07	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	408	1	3701	2	N	-0-	28	1			10
08	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	409	1	3659	2	N	-0-					10
09	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	417	1	3496	2	N	12					22
							13	9									
10	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	374	1	3495	2	N	-0-					22
11	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	261	1	3455	2	N	-0-					22

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	517	1	3309	2	Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	503	1	3065	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	508	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	479	1	2830	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	476	1	2546	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	460	1	2495	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	871	2	Y	1					5
							1	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	212	1	1022	2	Y	-0-					5
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	151	1	916	2	Y	-0-					5
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	135	1	628	2	Y	-0-					5
10	1054	N	617	-0-	-437	-0-	143	1	474	2	Y	-0-					5
11	1020	N	371	-0-	-649	-0-	124	1	247	2	Y	-0-					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	459	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	461	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	453	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	440	1	2965	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	458	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	442	1	2847	2	N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	253	1	5657	2	Y	-0-					1
07	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	263	1	5280	2	Y	-0-					1
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	278	1	5064	2	Y	-0-					1
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	271	1	5045	2	Y	-0-					1
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	286	1	5205	2	Y	-0-					1
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	259	1	5248	2	Y	-0-					1

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
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-

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
06	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	200	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	192	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	173	1	3710	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3787	-0-	-413	-0-	170	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	188	1	3830	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	188	1	3553	2	N	-0-					-0-

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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	176	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	164	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	184	1	3185	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	157	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	172	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	210	1	2779	2	N	-0-					-0-

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
06	1860	N	584	-0-	-1276	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	587	-0-	-932	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

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
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-

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
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	267	1	2905	2	Y	1					20
							1	9									
07	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	271	1	3012	2	Y	-0-	1	1			19
08	3379	X	2924	-0-	-455	-0-	332	1	2592	2	Y	-0-					19
09	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	330	1	2692	2	Y	2					21
							2	9									
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	281	1	3065	2	Y	-0-					21
11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	297	1	2781	2	Y	-0-					21

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6330	X	5616	-0-	-714	-0-	824	1	4792	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5897	-0-	-644	-0-	722	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	692	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	645	1	4899	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	686	1	4563	2	Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	661	1	5384	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	312	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	323	1	4525	2	N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	323	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	312	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	323	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	464	1	4165	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	62	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	66	1	2737	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	62	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	65	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	74	1	3462	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3469	-0-	469	469	68	1	3401	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	316	1	4857	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5354	-0-	-629	-0-	322	1	5032	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	321	1	4939	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	303	1	4826	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	329	1	4921	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	317	1	4752	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

06	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	61	1	3500	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3943	-0-	-552	-0-	66	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	66	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	62	1	3552	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1495	-0-	-2132	-0-	46	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	69	1	3289	2	Y	-0-					-0-

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
06	2340	N	2012	-0-	-328	-0-	510	1	1500	2	Y	2					10
							2	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	518	1	1919	2	Y	2					12
							2	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1815	2	Y	-0-					12
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	449	1	1846	2	Y	-0-					12
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	464	1	1579	2	Y	-0-					12
11	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	441	1	1210	2	Y	1					13
							1	9									

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			Y	-0-					1
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			Y	-0-					1
*10	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					1
*11	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					1

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
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	279	1	4869	2	Y	-0-					5
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	294	1	4753	2	Y	-0-					5
08	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	309	1	4634	2	Y	-0-					5
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	288	1	4598	2	Y	-0-					5
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	293	1	4344	2	Y	-0-					5
11	4830	X	4318	-0-	-512	-0-	265	1	4053	2	Y	-0-					5

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3930	X	3219	-0-	-711	-0-	880	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	847	1	2463	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	828	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	813	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	752	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	853	1	3423	2	Y	-0-					-0-

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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	654	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	644	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	636	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	638	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	664	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	385	1	626	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	624	1	3177	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	675	1	3215	2	Y	-0-					40
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	578	1	3398	2	Y	3	21	1			22
							3	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	544	1	3523	2	Y	16					38
							18	9									
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	542	1	3373	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	595	1	3193	2	Y	-0-					28

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	583	1	3401	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
07	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	602	1	3469	2	Y	-0-					28
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	605	1	3398	2	Y	3	15	1			16
							3	9									
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	598	1	3312	2	Y	11					27
							12	9									
10	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	615	1	3359	2	Y	7	15	1			19
							8	9									
11	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	583	1	3284	2	Y	-0-					19

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	6808	-0-	-662	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7032	-0-	-191	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3907	-0-	-593	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

06	6840	X	6435	-0-	-405	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6042	-0-	-708	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5354	-0-	-1621	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

06	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	325	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	435	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	324	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	330	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	274	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	449	1	1902	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	646	1	4109	2	Y	-0-					2
07	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	585	1	3945	2	Y	-0-					2
08	4867	X	4739	-0-	-128	-0-	620	1	4119	2	Y	-0-					2
09	4770	X	4733	-0-	-37	-0-	603	1	4130	2	Y	-0-					2
10	4929	X	2939	-0-	-1990	-0-	396	1	2543	2	Y	-0-					2
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	554	1	4319	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2542	2	Y	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	436	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	434	1	2659	2	Y	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	423	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	437	1	2366	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	423	1	2637	2	Y	-0-					-0-

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
06	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	560	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	572	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	492	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	463	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3982	-0-	-606	-0-	471	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3155	-0-	-865	-0-	441	1	2714	2	N	-0-					-0-

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
06	13450	X	5181	-0-	-8269	-0-	5155	2	26	9	Y	24					75
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4689	2	14	9	Y	13					88
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					88
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					88
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4466	2	83	9	Y	75					163
*11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5467	2	78	9	Y	71	60	1			174

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
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	269	1	3325	2	N	-0-					20
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	291	1	3448	2	N	-0-					20
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	295	1	3455	2	N	-0-					20
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	260	1	3300	2	N	-0-					20
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	263	1	3339	2	N	-0-					20
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	286	1	3228	2	N	-0-					20

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
06	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	281	1	3180	2	N	-0-					11
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	304	1	3372	2	N	-0-					11
08	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	313	1	3337	2	N	-0-					11
09	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	293	1	3161	2	N	-0-					11
10	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	300	1	3246	2	N	-0-					11
11	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	289	1	2994	2	N	-0-					11

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	227	1	2658	2	N	-0-					16
07	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	305	1	2797	2	N	-0-					16
08	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	264	1	2776	2	N	-0-					16
09	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	243	1	2665	2	N	-0-					16
10	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	248	1	2740	2	N	-0-					16
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	270	1	2502	2	N	-0-					16

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
06	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

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
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2034	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	2116	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	2115	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	2071	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2119	1	2637	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	2001	1	1240	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	185	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	248	-0-	-1457	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
09	240	X	190	-0-	-50	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
10	248	X	79	-0-	-169	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
11	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	1			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

06	13020	X	11934	-0-	-1086	-0-	405	1	11529	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11578	-0-	-1752	-0-	401	1	11177	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6818	-0-	-3195	-0-	409	1	6409	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	5695	-0-	-3995	-0-	457	1	5238	2	Y	-0-					-0-
10	10013	X	7338	-0-	-2675	-0-	401	1	6937	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	5951	-0-	-3739	-0-	503	1	5448	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

06	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	184	1	5565	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	187	1	5422	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	203	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	221	1	6083	2	N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	211	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	234	1	7525	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	528	1	2979	2	Y	12	11	1			20
							13	9									
07	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	549	1	3085	2	Y	-0-					20
08	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	561	1	3065	2	Y	1	10	1			11
							1	9									
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	521	1	2925	2	Y	8					19
							9	9									
10	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	602	1	2796	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
11	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	615	1	2379	2	Y	-0-					14

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
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	876	1	1957	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	793	1	2022	2	Y	-0-					40
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	824	1	2110	2	Y	3	21	1			22
							3	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	773	1	2279	2	Y	16					38
							18	9									
10	3100	N	3102	-0-	2	2	786	1	2304	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3000	N	3251	-0-	251	253	772	1	2479	2	Y	-0-					28

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
06	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	301	1	3733	2	N	7					9
							8	9									
07	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	319	1	3944	2	N	-0-	9	1			-0-
08	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	330	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	311	1	3832	2	N	12					12
							13	9									
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	345	1	3305	2	N	-0-					12
11	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	363	1	2577	2	N	-0-					12

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
06	1560	X	919	-0-	-641	-0-	444	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	472	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	392	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	477	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	346	1	185	2	Y	-0-					-0-

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
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	283	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	443	1	3390	2	Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	340	1	2850	2	Y	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	407	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	467	1	2877	2	Y	-0-					-0-

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
06	2370	N	1951	-0-	-419	-0-	423	1	1528	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	440	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	438	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	426	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	440	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	839	-0-	-1081	-0-	426	1	413	2	Y	-0-					-0-

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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	1			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	1			N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	1			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	454	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	482	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	453	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	435	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	470	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	462	1	5405	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	338	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	343	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	348	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	317	1	2785	2	N	12					12
							13	9									
10	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	383	1	2109	2	N	-0-					12
11	3180	X	2084	-0-	-1096	-0-	463	1	1621	2	N	-0-					12

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

06	4890	X	4228	-0-	-662	-0-	991	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	979	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1279	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1125	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	1067	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	996	1	3331	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	324	1	2823	2	Y	24					150
							26	9									
07	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	335	1	3126	2	Y	13					163
							14	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					163
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	320	1	4262	2	Y	-0-					163
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	335	1	3854	2	Y	75					238
							83	9									
*11	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	3182	2			Y	-0-	62	1			176

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8081	2	44	9	Y	40					161
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7955	2	40	9	Y	36					197
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	Y	2	181	1			18
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					18
10	7936	X	6854	-0-	-1082	-0-	6854	2			Y	-0-					18
11	7680	X	5556	-0-	-2124	-0-	5556	2			Y	-0-					18

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
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	589	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	649	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	986	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	1			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	156	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4963	-0-	-245	-0-	159	1	4804	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	161	1	4735	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	156	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	161	1	4247	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	156	1	4091	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	701	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	739	1	3171	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	710	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	651	1	2857	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	669	1	2995	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3251	-0-	-619	-0-	666	1	2585	2	Y	-0-					-0-

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
06	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	244	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	315	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	581	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	601	1	3818	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	615	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	589	1	3679	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3857	-0-	-73	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-

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
06	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	421	1	2703	2	Y	-0-					4
07	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	405	1	2685	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	370	1	2777	2	Y	-0-					4
09	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	445	1	2619	2	Y	-0-					4
10	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	290	1	1975	2	Y	-0-					4
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	428	1	2717	2	Y	-0-					4

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
06	7590	X	7425	-0-	-165	-0-	105	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	103	1	8350	2	N	-0-					-0-
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	162	1	9445	2	N	-0-					-0-
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	111	1	7953	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	112	1	7813	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	105	1	7055	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	167	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	2531	-0-	-5095	-0-	55	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	107	-0-	-7767	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6052	-0-	-1688	-0-	92	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	138	1	8627	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7712	-0-	-28	-0-	160	1	7552	2	N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3524	-0-	-526	-0-	242	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	249	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	246	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	241	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	259	1	3575	2	N	-0-					-0-

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
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	1			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	1			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	1			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	349	1	4082	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	355	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	364	1	4640	2	Y	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	353	1	5185	2	Y	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	366	1	4791	2	Y	-0-					-0-

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
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	377	1	3848	2	Y	-0-			62
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	390	1	3812	2	Y	-0-			62
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	390	1	3885	2	Y	-0-			62
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	459	1	3556	2	Y	-0-			62
10	4929	X	1813	-0-	-3116	-0-	365	1	1448	2	Y	-0-			62
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	475	1	4751	2	Y	-0-			62

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
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	94	1	2127	2	N	-0-			88
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	105	1	2272	2	N	-0-			88
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	111	1	2421	2	N	-0-			88
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	-0-			88
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	106	1	2360	2	N	-0-			88
11	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	97	1	2273	2	N	-0-			88

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	596	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	589	1	666	2	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	632	1	426	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	615	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	588	1	116	2	N	-0-			-0-

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
06	4290	X	3808	-0-	-482	-0-	110	1	3698	2	N	-0-			27
07	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	119	1	4191	2	N	-0-			27
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	136	1	4119	2	N	-0-			27
09	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	121	1	3756	2	N	-0-			27
10	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	105	1	3530	2	N	-0-			27
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	115	1	3887	2	N	-0-			27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	4440	X	3657	-0-	-783	-0-	706	1	2951	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	714	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	692	1	3206	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	678	1	3178	2	N	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	737	1	3268	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2323	-0-	-1547	-0-	407	1	1916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6840	X	6666	-0-	-174	-0-	976	1	5690	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	1015	1	5581	2	Y	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1042	1	5321	2	Y	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	998	1	5281	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	968	1	4494	2	Y	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	924	1	5287	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 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
06	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	130	1	4359	2	Y	-0-					34
07	5611	X	4888	-0-	-723	-0-	135	1	4753	2	Y	-0-					34
08	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	152	1	4634	2	Y	-0-					34
09	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	146	1	4531	2	Y	-0-					34
10	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	146	1	4882	2	Y	-0-					34
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	151	1	5110	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	326	1	1728	2	Y	3					7
							3	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	334	1	1839	2	Y	1					8
							1	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1825	2	Y	-0-					8
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	338	1	1777	2	Y	1					9
							1	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	314	1	1868	2	Y	-0-					9
11	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	287	1	1806	2	Y	1					10
							1	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					18
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					18
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			Y	-0-					18
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					18
*10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-					18
*11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 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
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	233	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	226	1	4425	2	Y	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	224	1	4408	2	Y	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	222	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	213	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	207	1	4665	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	188	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	215	1	3766	2	Y	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	206	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	212	1	3658	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	253	1	3684	2	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	243	1	3893	2	Y	-0-					-0-

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
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	499	1	4818	2	Y	-0-					140
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	591	1	4691	2	Y	11					151
							12	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	519	1	6932	2	Y	49	183	1			17
							54	9									
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	498	1	6462	2	Y	-0-					17
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	535	1	7430	2	Y	28	34	1			11
							31	9									
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	534	1	6800	2	Y	-0-	11	1			-0-

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	451	1	3061	2	Y	1					5
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	441	1	3227	2	Y	1					6
							1	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	392	1	3441	2	Y	-0-					6
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	411	1	3117	2	Y	-0-					6
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	361	1	3391	2	Y	-0-					6
11	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	420	1	2998	2	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

06	5280	X	5049	-0-	-231	-0-	1525	1	3524	2	Y	-0-					27
07	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	1581	1	3711	2	Y	-0-					27
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	1581	1	3708	2	Y	-0-					27
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	1522	1	3535	2	Y	23	38	1			12
							25	9									
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	1574	1	3736	2	Y	-0-					12
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1530	1	3814	2	Y	-0-					12

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

06	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	170	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	201	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	210	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	221	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	234	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	227	1	3117	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	72	1			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

06	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	296	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	314	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	314	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	306	1	2061	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	309	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2010	-0-	-480	-0-	289	1	1721	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	290	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	305	1	2723	2	N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	293	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3030	-0-	-10	-0-	301	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	300	1	2622	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	268	1	4137	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	268	1	4147	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	277	1	4243	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	270	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	293	1	4589	2	N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	291	1	4361	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

06	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	236	1	2046	2	N	-0-					-0-
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	252	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	241	1	2113	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	250	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	241	1	1832	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6390 X	6312	-0-	-78	-0-	6312	2			Y	-0-					19
07	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			Y	-0-					19
08	6262 X	6248	-0-	-14	-0-	6248	2			Y	-0-					19
09	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			Y	-0-					19
10	6262 X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			Y	-0-					19
11	6060 X	5820	-0-	-240	-0-	5820	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	383	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	4412	-0-	-21	-0-	396	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	391	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	4260 X	3963	-0-	-297	-0-	380	1	3583	2	Y	-0-					-0-
10	4402 X	3677	-0-	-725	-0-	385	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	4260 X	390	-0-	-3870	-0-	375	1	15	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 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
06	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	329	1	3448	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	340	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	336	1	3506	2	Y	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	327	1	3972	2	Y	-0-					-0-
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	331	1	4534	2	Y	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	322	1	3772	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2948	-0-	-532	-0-	415	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	429	1	3335	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	424	1	3057	2	Y	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	412	1	3077	2	Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	417	1	3713	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	406	1	3284	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 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
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	447	1	4927	2	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	462	1	5139	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	456	1	5062	2	Y	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	444	1	4921	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	449	1	4715	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5245	-0-	-185	-0-	437	1	4808	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5365	-0-	-515	-0-	304	1	5061	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	320	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	312	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5471	-0-	-529	-0-	309	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	307	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	304	1	5533	2	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	272	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	285	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	283	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	279	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	269	1	4642	2	N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	268	1	4675	2	N	-0-					-0-

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
06	2760	X	961	-0-	-1799	-0-	289	1	672	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	908	-0-	-1355	-0-	299	1	609	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	849	-0-	-577	-0-	293	1	556	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	846	-0-	-354	-0-	294	1	552	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	293	1	743	2	N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	274	1	733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	632	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	599	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	536	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	544	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	289	-0-	-731	-0-	163	1	126	2	N	-0-					-0-

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
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	377	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	376	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	345	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	303	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2334	2	N	-0-					-0-

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
06	6390	X	5331	-0-	-1059	-0-	769	1	4562	2	N	-0-					25
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	791	1	4692	2	N	-0-					25
08	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	812	1	4630	2	N	-0-					25
09	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	758	1	4363	2	N	-0-					25
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	788	1	4843	2	N	-0-					25
11	5340	X	4288	-0-	-1052	-0-	698	1	3590	2	N	-0-					25

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
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	460	1	7387	2	Y	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	470	1	6375	2	Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	466	1	5714	2	Y	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	440	1	6439	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	482	1	6612	2	Y	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	467	1	6585	2	Y	-0-					-0-

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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					-0-

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
06	9150	X	8740	-0-	-410	-0-	893 129	1 9	7718	2	Y	117					180
07	9455	X	8746	-0-	-709	-0-	872	1	7874	2	Y	-0-					180
08	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	841 6	1 9	7509	2	Y	5	164	1			21
09	8100	X	7818	-0-	-282	-0-	840	1	6978	2	Y	-0-					21
10	8370	X	7985	-0-	-385	-0-	910	1	7075	2	Y	-0-					21
11	8100	X	8089	-0-	-11	-0-	918	1	7171	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	654	-0-	-3066	-0-	654	2			Y	-0-					139
07	3844	X	532	-0-	-3312	-0-	501	2	31	9	Y	28	158	1			9
08	434	X	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					9
09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-					9
10	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					9
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			Y	-0-					9

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4110	X	4065	-0-	-45	-0-	274	1	3791	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	280	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	276	1	3715	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3764	-0-	-166	-0-	265	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	292	1	3388	2	Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	280	1	3714	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	122	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	124	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	120	1	1244	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

06	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	207	1	2407	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	212	1	2467	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	212	1	2387	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	205	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	221	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	214	1	2494	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	1			Y	-0-					1
07	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	1			Y	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-					1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-					1
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

06	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	208	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	208	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	199	1	2941	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	215	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	207	1	2630	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	4943	-0-	-3127	-0-	514	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5521	-0-	-1578	-0-	509	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	500	1	4724	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3551	-0-	-1519	-0-	432	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	548	1	3869	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1356	1	9515	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 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
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	958	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	10209	-0-	-238	-0-	941	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9068	-0-	-1379	-0-	867	1	8201	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9429	-0-	-681	-0-	1146	1	8283	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9546	-0-	-653	-0-	1184	1	8362	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	858	1	6019	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	658	1	5669	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7056	-0-	-477	-0-	651	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6557	-0-	-976	-0-	627	1	5930	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	791	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6063	-0-	-1005	-0-	752	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4571	-0-	-2269	-0-	570	1	4001	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	339	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	334	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	333	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	433	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	512	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	512	1	3595	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 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
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5069	2	45	9	Y	41					114
07	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-	1191	2	73	9	Y	66	168	1			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	43	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	41	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	114	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	87	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	75	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3413	-0-	-547	-0-	50	1	3363	2	N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	327	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	304	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2948	-0-	-1175	-0-	282	1	2666	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3434	-0-	-556	-0-	417	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	446	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	479	1	3361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8267	-0-	-193	-0-	576	1	7691	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8451	-0-	-291	-0-	585	1	7866	2	Y	-0-					-0-
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	586	1	7944	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	8270	-0-	-10	-0-	552	1	7718	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	599	1	7807	2	Y	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	580	1	7750	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	305	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	312	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	307	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3827	-0-	-1153	-0-	287	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3261	-0-	-1730	-0-	312	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3061	-0-	-1769	-0-	306	1	2755	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5398	-0-	-692	-0-	326	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	335	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	331	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	317	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	345	1	4916	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	334	1	4995	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	176	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	180	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	178	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2524	-0-	-356	-0-	168	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	185	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2107	-0-	-503	-0-	179	1	1928	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4244	-0-	-316	-0-	205	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	210	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	208	1	4160	2	Y	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	196	1	4178	2	Y	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	215	1	4388	2	Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	208	1	4397	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	285	1	4736	2	Y	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	297	1	5052	2	Y	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	289	1	5400	2	Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	272	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	297	1	4512	2	Y	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	288	1	5121	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2230	-0-	-1220	-0-	171	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	175	1	2585	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	179	1	2783	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3179	-0-	179	179	174	1	3005	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

06	7200	X	7013	-0-	-187	-0-	7013	2			Y	-0-					45
07	7440	X	7086	-0-	-354	-0-	7086	2			Y	-0-					45
08	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7089	2			Y	-0-					45
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-					45
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			Y	-0-					45
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

06	5700	X	5205	-0-	-495	-0-	76	1	5129	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	90	1	5361	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	76	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5165	-0-	-85	-0-	75	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	78	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5064	-0-	-216	-0-	72	1	4992	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

06	7740	X	7486	-0-	-254	-0-	7486	2			Y	-0-					99
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			Y	-0-					99
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7693	2			Y	-0-					99
09	7590	X	7460	-0-	-130	-0-	7460	2			Y	-0-					99
10	7843	X	6772	-0-	-1071	-0-	6772	2			Y	-0-					99
11	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7408	2			Y	-0-					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	392	1	5789	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6448	-0-	-682	-0-	399	1	6049	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	398	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	6049	-0-	-161	-0-	375	1	5674	2	Y	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	409	1	6029	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	394	1	5706	2	Y	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

06	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	331	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	328	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	302	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	391	1	2827	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	425	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	772	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	642	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	702	-0-	-724	-0-	315	1	387	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1242	-0-	-228	-0-	174	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	113	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

06	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	929	1	5242	2	Y	14					53
							15	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	957	1	6249	2	Y	2	34	1			21
							2	9									
08	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	961	1	4724	2	Y	23					44
							25	9									
09	6150	X	4464	-0-	-1686	-0-	927	1	3530	2	Y	6					50
							7	9									
10	7223	X	4170	-0-	-3053	-0-	965	1	3191	2	Y	13	36	1			27
							14	9									
11	6990	X	1179	-0-	-5811	-0-	902	1	253	2	Y	22					49
							24	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	Y	2					4
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					4
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					4
09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2			Y	-0-					4
10	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			Y	-0-					4
11	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	2			Y	-0-					4

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

06	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7057	2	6	9	Y	5					5
07	8091	X	2333	-0-	-5758	-0-	2333	2			Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		7367	-0-	7367	7367	7367	2			Y	-0-					5
10	T. A.		9973	-0-	9973	17340	9973	2			Y	-0-					5
11	T. A.		8725	-0-	8725	26065	8725	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	828	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	858	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	801	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4364	-0-	-166	-0-	839	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	897	1	4089	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	796	-0-	-3734	-0-	118	1	678	2	N	-0-					-0-

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
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	66	1	898	2	N	-0-					-0-
08	992	X	796	-0-	-196	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1040	-0-	-220	-0-	68	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	268	-0-	-992	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-

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
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	628	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	710	1	3581	2	Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	720	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	724	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	753	1	4935	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1468	-0-	-2672	-0-	703	1	765	2	Y	-0-					-0-

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
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	1263	1	7571	2	Y	-0-					-0-
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1331	1	6421	2	Y	-0-					-0-
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	1305	1	5265	2	Y	-0-					-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1240	1	6072	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1578	-0-	-3010	-0-	1153	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	1			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	461	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	480	1	3705	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	459	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	472	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	483	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	532	1	2831	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 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
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	432	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	451	1	2473	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	463	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	430	1	2459	2	Y	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	425	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	414	1	2411	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 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
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	815	1	1503	2	Y	-0-					38
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	877	1	4232	2	Y	-0-					38
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	869	1	1259	2	Y	-0-					38
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	849	1	2162	2	Y	-0-					38
10	4495	X	874	-0-	-3621	-0-	874	1			Y	-0-					38
11	4350	X	830	-0-	-3520	-0-	830	1			Y	-0-					38

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 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
06	6240	X	5797	-0-	-443	-0-	324 8	1 9	5465	2	Y	7					80
07	6293	X	5813	-0-	-480	-0-	335 30	1 9	5448	2	Y	27					107
08	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	335 46	1 9	5288	2	Y	42	58	1			91
09	6000	X	4907	-0-	-1093	-0-	324	1	4583	2	Y	-0-	36	1			55
10	6200	X	5030	-0-	-1170	-0-	335	1	4695	2	Y	-0-	55	1			-0-
11	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	324	1	5389	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	276	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6382	-0-	-407	-0-	254	1	6128	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	241	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	243	1	5946	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5273	-0-	-1454	-0-	218	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	536	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	554	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	554	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	536	1	5938	2	N	-0-					-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	554	1	6307	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5250	-0-	-1020	-0-	376	1	4874	2	N	-0-					-0-

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
06	5850	X	5034	-0-	-816	-0-	371	1	4663	2	N	-0-	12	1			2
07	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	410	1	4769	2	N	-0-					2
08	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	393	1	4866	2	N	-0-					2
09	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	402	1	4517	2	N	-0-					2
10	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	378	1	4628	2	N	-0-					2
11	5100	X	4628	-0-	-472	-0-	408	1	4220	2	N	-0-					2

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
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	263	1	2574	2	N	-0-					2
07	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	296	1	2596	2	N	-0-					2
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	275	1	2641	2	N	-0-					2
09	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	278	1	2708	2	N	-0-					2
10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	291	1	2986	2	N	-0-					2
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	286	1	2808	2	N	-0-					2

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
06	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4549	-0-	-401	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	2751	-0-	-2199	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

06	5850	X	5816	-0-	-34	-0-	324	1	5492	2	Y	-0-					18
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	335	1	5792	2	Y	-0-					18
08	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	335	1	5436	2	Y	-0-					18
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	324	1	6063	2	Y	-0-					18
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	335	1	6181	2	Y	-0-					18
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	Y	-0-					18

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	159	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3338	-0-	238	238	198	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3419	-0-	319	557	202	1	3217	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3353	-0-	353	910	187	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	4283	X	3373	-0-	-910	-0-	190	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	151	1	2941	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

06	3540	X	3510	-0-	-30	-0-	155	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	158	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	176	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	164	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	141	1	2446	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4230	X	3506	-0-	-724	-0-	299	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	314	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2096	-0-	-2275	-0-	268	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	604	-0-	-3296	-0-	604	1			N	-0-					-0-
10	3689	X	670	-0-	-3019	-0-	670	1			N	-0-					-0-
11	3570	X	659	-0-	-2911	-0-	659	1			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	349	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	370	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	1227	-0-	-3144	-0-	577	1	650	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	835	-0-	-3395	-0-	835	1			N	-0-					-0-
10	4371	X	1041	-0-	-3330	-0-	1041	1			N	-0-					-0-
11	4230	X	1925	-0-	-2305	-0-	769	1	1156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	709	-0-	-2081	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1200	-0-	-1683	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	292	-0-	-2198	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	82	-0-	-1127	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	226	-0-	-944	-0-	226	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	901	1	7767	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	823	1	8105	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8272	-0-	-842	-0-	791	1	7481	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8172	-0-	-648	-0-	993	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6739	-0-	-2220	-0-	836	1	5903	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7335	-0-	-1335	-0-	915	1	6420	2	N	-0-					-0-

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
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	820	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	764	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	728	1	6884	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	945	1	6827	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	1020	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2883	-0-	-5127	-0-	360	1	2523	2	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	441	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	463	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	418	1	3952	2	N	-0-					-0-
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	170	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	121	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	113	1	4828	2	N	-0-					-0-

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
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	827	1	9240	2	Y	-0-					-0-
07	10385	X	9633	-0-	-752	-0-	778	1	8855	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	9226	-0-	-167	-0-	740	1	8486	2	Y	-0-					-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	707	1	8637	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	691	1	8702	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	9018	-0-	-72	-0-	715	1	8303	2	Y	-0-					-0-

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
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	706	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	724	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
10	1209	N	751	-0-	-458	-0-	751	1			Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	443	1	3822	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	443	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	401	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	523	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	551	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	481	1	3373	2	N	-0-					-0-

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
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	620	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3996	-0-	-1956	-0-	561	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	891	-0-	-5061	-0-	891	1			N	-0-					-0-
09	5760	X	22	-0-	-5738	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	6	-0-	-5754	-0-	6	1			N	-0-					-0-

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
06	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	715	1	2117	2	N	33					51
							36	9									
07	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	726	1	2491	2	N	19	51	1			19
							21	9									
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	714	1	2454	2	N	-0-					19
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	683	1	2603	2	N	21					40
							23	9									
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	684	1	2386	2	N	-0-					40
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	848	1	1756	2	N	92	60	1			72
							101	9									

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
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	589	1	2548	2	N	28					45
							31	9									
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	639	1	2507	2	N	17	45	1			17
							19	9									
08	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	653	1	2459	2	N	-0-					17
09	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	627	1	2477	2	N	18					35
							20	9									
10	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	642	1	2224	2	N	-0-					35
11	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	851	1	2005	2	N	79	52	1			62
							87	9									

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
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	584	1	4380	2	N	7					69
							8	9									
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	665	1	4806	2	N	2	24	1			47
							2	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	603	1	4521	2	N	1					48
							1	9									
09	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	562	1	4123	2	N	45					93
							50	9									
10	5022	X	4558	-0-	-464	-0-	555	1	3999	2	N	4					97
							4	9									
11	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	572	1	3903	2	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	338	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	331	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	327	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	316	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	338	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	343	1	2572	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					14
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4509	2	8	9	Y	7					21
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					21
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					21
10	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	3776	2			Y	-0-					21
11	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			Y	-0-					21

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	-0-					12
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	625	1	1152	2	N	-0-					12
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	557	1	1194	2	N	-0-					12
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	557	1	1421	2	N	-0-					12
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	2	N	-0-					12
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	506	1	714	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	919	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	933	1	2375	2	Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	957	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	894	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	896	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	870	1	2260	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	134	1	4509	2	Y	-0-					44
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	141	1	4902	2	Y	-0-					44
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	147	1	4946	2	Y	-0-					44
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	143	1	4801	2	Y	-0-					44
10	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	159	1	4763	2	Y	-0-					44
11	4920	X	4524	-0-	-396	-0-	156	1	4368	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	324	1	3118	2	Y	-0-					53
07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	335	1	2889	2	Y	1					54
							1	9									
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3689	2	Y	-0-					54
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	324	1	3610	2	Y	-0-					54
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3859	2	Y	-0-					54
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	324	1	3976	2	Y	-0-					54

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
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9076	2	45	9	Y	41					157
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9217	2	42	9	Y	38	176	1			19
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			Y	-0-					19
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					19
10	9424	X	8410	-0-	-1014	-0-	8410	2			Y	-0-					19
11	9120	X	8168	-0-	-952	-0-	8168	2			Y	-0-					19

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
06	7860	X	3088	-0-	-4772	-0-	341	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	714	1	6679	2	N	-0-					-0-
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1026	1	8808	2	N	-0-					-0-
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	154	1	7899	2	N	-0-					-0-
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	214	1	9346	2	N	-0-					-0-
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	211	1	9052	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	471	1	5784	2	Y	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	487	1	5804	2	Y	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	481	1	5981	2	Y	-0-					-0-
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	468	1	5693	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	474	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5447	-0-	-823	-0-	461	1	4986	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	1			Y	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	1156	1	1839	2	Y	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1239	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1113	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2018	-0-	-989	-0-	1104	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	1088	1	1120	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1650	2			N	-0-					33
07	2046	N	766	-0-	-1280	-0-	766	2			N	-0-					33
08	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					33
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					33
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					33
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

06	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2			N	-0-					27
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					27
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2			N	-0-					27
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-					27
10	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3863	2			N	-0-					27
11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

06	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6354	-0-	-1024	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6715	-0-	-1159	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5963	-0-	-1657	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6099	-0-	-1775	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	324	1	3742	2	Y	10				30
							11	9								
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	335	1	3892	2	Y	5				35
							6	9								
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	335	1	4090	2	Y	11				46
							12	9								
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	324	1	2894	2	Y	1				47
							1	9								
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	335	1	3143	2	Y	-0-				47
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	324	1	3733	2	Y	-0-				47

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				20
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				20
08	T. A.		-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-				20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

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
11	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	136	1	11831	2	Y	-0-				38

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

06	8610	X	5454	-0-	-3156	-0-	5454	2			N	-0-				-0-
07	8897	X	4410	-0-	-4487	-0-	4410	2			N	-0-				-0-
08	8525	X	3488	-0-	-5037	-0-	3488	2			N	-0-				-0-
09	6780	X	4019	-0-	-2761	-0-	4019	2			N	-0-				-0-
10	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	3270	2			N	-0-				-0-
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-				-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	127	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	134	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	-0-					-0-

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
06	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	685	1	4533	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5381	-0-	-261	-0-	702	1	4679	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	679	1	4349	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	679	1	4095	2	Y	-0-					-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	758	1	5207	2	Y	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	734	1	4982	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8200	2	54	9	Y	49					154
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8620	2	35	9	Y	32	183	1			3
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					3
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					3
10	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7860	2			Y	-0-					3
11	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	7606	2			Y	-0-					3

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	2602	2			Y	-0-	116	1			30
07	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2773	2			Y	-0-					30
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					30
09	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			Y	-0-					30
10	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			Y	-0-					30
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					30

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1907	2	9	9	Y	8					42
07	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2277	2	10	9	Y	9					51
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					57
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					68
10	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			Y	-0-					68
11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			Y	-0-					68

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4886	-0-	-184	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	44	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	44	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	42	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	44	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1479	-0-	-561	-0-	42	1	1437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1337	-0-	-2203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

06	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	322	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	335	1	4474	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	341	1	4402	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	335	1	4280	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	357	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	324	1	3946	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			Y	-0-					60
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					60
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			Y	-0-					60
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					60
10	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	2			Y	-0-					60
11	9060	X	8564	-0-	-496	-0-	8564	2			Y	-0-					60

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

06	2010	X	960	-0-	-1050	-0-	122	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	977	-0-	-1100	-0-	126	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	644	-0-	-596	-0-	125	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	712	-0-	-488	-0-	122	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	123	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			Y	-0-					4
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			Y	-0-					4
09	3330	X	1100	-0-	-2230	-0-	1100	2			Y	-0-					4
10	3348	X	824	-0-	-2524	-0-	824	2			Y	-0-					4
11	3240	X	1159	-0-	-2081	-0-	1159	2			Y	-0-					4

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	254	1	7286	2	Y	24	77	1			104
							26	9									
07	8432	X	7923	-0-	-509	-0-	288	1	7610	2	Y	23					127
							25	9									
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	281	1	7637	2	Y	37	70	1			94
							41	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	256	1	7082	2	Y	14					108
							15	9									
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	261	1	7197	2	Y	3					111
							3	9									
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	276	1	8029	2	Y	57					168
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	Y	31					103
07	2542	X	1245	-0-	-1297	-0-	1222	2	23	9	Y	21					124
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	Y	7					131
09	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			Y	-0-					131
10	2759	X	795	-0-	-1964	-0-	794	2	1	9	Y	1					132
11	3210	X	1220	-0-	-1990	-0-	1220	2			Y	-0-					132

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
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	324	1	4290	2	Y	21					44
							23	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	335	1	4463	2	Y	16					60
							18	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	335	1	4476	2	Y	13	57	1			16
							14	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	324	1	4365	2	Y	-0-					16
10	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	335	1	4377	2	Y	-0-					16
11	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	324	1	4231	2	Y	-0-					16

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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	324	1	2957	2	Y	15					97
							17	9									
07	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	335	1	3046	2	Y	3					100
							3	9									
08	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	335	1	2951	2	Y	-0-					100
09	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	324	1	2446	2	Y	-0-					100
10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	335	1	2904	2	Y	-0-					100
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	324	1	3123	2	Y	-0-					100

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
06	8220	X	6852	-0-	-1368	-0-	193	1	6655	2	Y	4					149
							4	9									
07	8339	X	6201	-0-	-2138	-0-	200	1	5997	2	Y	4					153
							4	9									
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	200	1	6200	2	Y	4					157
							4	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	193	1	6435	2	Y	1					158
							1	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	199	1	6629	2	Y	2					160
							2	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6874	2	Y	6					166
							7	9									

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
06	4590	X	82	-0-	-4508	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4730	-0-	-1000	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5042	-0-	-879	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	204	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	208	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	206	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1823	-0-	-667	-0-	195	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	214	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	207	1	1753	2	Y	-0-					-0-

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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	724	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	891	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	873	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	874	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	930	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	892	1	2040	2	Y	-0-					-0-

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
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	169	1	2305	2	N	2					47
							2	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	186	1	2397	2	N	1	8	1			40
							1	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	169	1	2336	2	N	-0-					40
09	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	162	1	2216	2	N	15					55
							17	9									
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	160	1	2265	2	N	2					57
							2	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2269	2	N	-0-					57

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
06	3900	X	3895	-0-	-5	-0-	164	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	169	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	170	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3624	-0-	-516	-0-	164	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	170	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3013	-0-	-887	-0-	164	1	2849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	N	-0-					-0-

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
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	778	1	7315	2	Y	-0-					-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	804	1	7110	2	Y	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	794	1	7547	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6396	-0-	-864	-0-	773	1	5623	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5004	-0-	-3738	-0-	782	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	761	1	6070	2	Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	306	1	2557	2	N	-0-					2
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	320	1	2696	2	N	-0-					2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	306	1	2677	2	N	-0-					2
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	307	1	2519	2	N	-0-					2
10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	302	1	2701	2	N	-0-					2
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	307	1	2618	2	N	-0-					2

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
06	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	273	1	5108	2	Y	17	55	1			75
							19	9									
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	283	1	5733	2	Y	17					92
							19	9									
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	268	1	6021	2	Y	26	50	1			68
							29	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	263	1	5406	2	Y	9					77
							10	9									
10	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	287	1	5179	2	Y	3					80
							3	9									
11	5790	X	2377	-0-	-3413	-0-	263	1	2069	2	Y	41					121
							45	9									

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
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	323	1	4844	2	Y	21	66	1			91
							23	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	302	1	5288	2	Y	20					111
							22	9									
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	328	1	5183	2	Y	32	61	1			82
							35	9									
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	330	1	4922	2	Y	11					93
							12	9									
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	329	1	5135	2	Y	3					96
							3	9									
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	310	1	5118	2	Y	50					146
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					37
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					37
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					37
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					37
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					37
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					37

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
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8026	2	48	9	Y	44					109
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	2	4	9	Y	4	50	1			63
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-					63
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					63
10	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	7640	2			Y	-0-					63
11	7530	X	7476	-0-	-54	-0-	7476	2			Y	-0-					63

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			Y	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4248	-0-	-1208	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3615	-0-	-1665	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 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
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	68	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1429	-0-	-491	-0-	92	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	70	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	21	1	1396	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	355	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	368	1	2909	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	370	1	2837	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	355	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	368	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	368	1	2652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 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
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	187	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	187	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	183	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	180	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	201	1	2686	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	69	1	2315	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

06	5220	X	5070	-0-	-150	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4924	-0-	-346	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3289	-0-	-1781	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

06	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	324	1	4285	2	Y	12					106
							13	9									
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	335	1	4452	2	Y	8					114
							9	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	335	1	4441	2	Y	12	100	1			26
							13	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	324	1	4264	2	Y	-0-					26
10	4805	X	1805	-0-	-3000	-0-	335	1	1470	2	Y	-0-					26
11	4650	X	1540	-0-	-3110	-0-	324	1	1216	2	Y	-0-					26

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	117	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	116	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	117	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	113	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	102	1	996	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

06	4950	X	1369	-0-	-3581	-0-	465	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	486	1	3515	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	487	1	3923	2	Y	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	481	1	3284	2	Y	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	512	1	3804	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3038	-0-	-1222	-0-	530	1	2508	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	600	1	300	2	Y	-0-					16
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	594	1	294	2	Y	-0-					16
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	604	1	518	2	Y	-0-					16
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	611	1	252	2	Y	-0-					16
10	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	1			Y	-0-					16
11	1080	N	688	-0-	-392	-0-	652	1	36	2	Y	-0-					16

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	840	1	5428	2	Y	-0-					15
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	862	1	10679	2	Y	-0-					15
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	843	1	10114	2	Y	-0-					15
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	776	1	8045	2	Y	-0-					15
10	11284	X	7269	-0-	-4015	-0-	732	1	6537	2	Y	-0-					15
11	10920	X	2407	-0-	-8513	-0-	607	1	1800	2	Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			Y	-0-					1
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1068	1	142	2	Y	-0-					1
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1068	1	36	2	Y	-0-					1
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			Y	-0-					1
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	1			Y	-0-					1
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	1			Y	-0-					1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	121	1	4118	2	N	-0-					5
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	126	1	4338	2	N	-0-					5
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	126	1	4566	2	N	-0-					5
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	N	-0-					5
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4220	2	N	-0-					5
11	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	313	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	317	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	283	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	325	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1720	-0-	-740	-0-	248	1	1472	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	5531	2			Y	-0-					209
07	5859	X	5675	-0-	-184	-0-	5675	2			Y	-0-					209
08	5673	X	5564	-0-	-109	-0-	5564	2			Y	-0-					209
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	2			Y	-0-					209
10	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5597	2	19	9	Y	17	181	1			45
11	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	4790	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					199
07	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3070	2			Y	-0-					199
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					199
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1					200
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3122	2	6	9	Y	5	182	1			23
11	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			Y	-0-					23

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
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					32
07	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	6393	2			N	-0-					32
08	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	6223	2			N	-0-					32
09	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-					32
10	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	4892	2			N	-0-					32
11	6300	X	3021	-0-	-3279	-0-	3021	2			N	-0-					32

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
06	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	340	1	3754	2	N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	359	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	344	1	3684	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	355	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	284	1	3235	2	N	-0-					-0-

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
06	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	4001	2			Y	-0-					167
07	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			Y	-0-					167
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4270	2	57	9	Y	52					219
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24					243
10	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4179	2	1	9	Y	1	186	1			58
11	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2			Y	-0-					58

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	2	Y	22					80
							24	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	335	1	3144	2	Y	1					81
							1	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3230	2	Y	4					85
							4	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	324	1	2940	2	Y	16					101
							18	9									
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	335	1	2889	2	Y	-0-					101
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2712	2	Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9771	-0-	-69	-0-	9771	2			N	-0-					19
07	10168	X	9746	-0-	-422	-0-	9746	2			N	-0-					19
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	2			N	-0-					19
09	9840	X	9593	-0-	-247	-0-	9593	2			N	-0-					19
10	10106	X	9733	-0-	-373	-0-	9733	2			N	-0-					19
11	9780	X	9078	-0-	-702	-0-	9078	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

06	8580	X	8198	-0-	-382	-0-	8198	2			N	-0-					96
07	8804	X	7237	-0-	-1567	-0-	7237	2			N	-0-					96
08	8742	X	5969	-0-	-2773	-0-	5969	2			N	-0-					96
09	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7899	2			N	-0-					96
10	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					96
11	8190	X	6771	-0-	-1419	-0-	6771	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

06	2100	X	1879	-0-	-221	-0-	467	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	497	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	490	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	498	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	514	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	601	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	534	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	473	1	3290	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	458	1	3107	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	499	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	160	1	2052	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	967	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	906	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	779	1	984	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	828	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	925	1	647	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	315	1	835	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-					-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	1			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1006	1	276	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	850	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	873	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	826	1	1872	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2250	-0-	-210	-0-	779	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	772	1	1741	2	Y	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	758	1	2499	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	733	1	2386	2	Y	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	697	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	650	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	607	1	2651	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	635	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	597	1	3082	2	Y	-0-					-0-

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
06	4530	X	3039	-0-	-1491	-0-	633	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3434	-0-	-1247	-0-	571	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	623	1	2429	2	Y	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	715	1	2774	2	Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	785	1	3209	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	735	1	3315	2	Y	-0-					-0-

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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	433	1	3142	2	Y	1					8
							1	9									
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	441	1	3413	2	Y	1					9
							1	9									
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	436	1	3562	2	Y	-0-					9
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	495	1	3626	2	Y	-0-					9
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	499	1	3848	2	Y	-0-					9
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	455	1	3559	2	Y	-0-					9

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
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	381	1	2850	2	Y	34					69
							37	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	29					98
							32	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	328	1	3009	2	Y	-0-					98
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	284	1	2917	2	Y	3					101
							3	9									
10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	328	1	3037	2	Y	-0-					101
11	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	318	1	1527	2	Y	21					122
							23	9									

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
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	521	1	3364	2	Y	2					9
							2	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	434	1	3815	2	Y	1					10
							1	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	473	1	3606	2	Y	-0-					10
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	3507	2	Y	1					11
							1	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	446	1	3610	2	Y	-0-					11
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	426	1	3435	2	Y	1					12
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	376	1 9	2409	2	Y	1					8
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	364	1 9	2327	2	Y	1					9
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	347	1	2397	2	Y	-0-					9
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	311	1	2289	2	Y	-0-					9
10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	338	1	2332	2	Y	-0-					9
11	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	347	1	2217	2	Y	-0-					9

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
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-					22
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	236	1	4504	2	N	-0-					22
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	230	1	4700	2	N	-0-					22
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	-0-					22
10	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	235	1	4129	2	N	-0-					22
11	4770	X	4071	-0-	-699	-0-	233	1	3838	2	N	-0-					22

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
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	299	1	2770	2	N	-0-					1
07	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	344	1	2767	2	N	-0-					1
08	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	328	1	2940	2	N	-0-					1
09	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	290	1	2714	2	N	-0-					1
10	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	274	1	2113	2	N	-0-					1
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	347	1	3405	2	N	-0-					1

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
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	334	1	3743	2	N	-0-					3
07	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	361	1	3627	2	N	-0-					3
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	428	1	3636	2	N	-0-					3
09	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	329	1	3606	2	N	-0-					3
*10	4216	X	2334	-0-	-1882	-0-	281	1	2053	2	N	-0-					3
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	393	1	4148	2	N	-0-	1	1			2

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
06	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	211	1	2008	2	N	-0-					2
07	2418	X	2241	-0-	-177	-0-	225	1	2016	2	N	-0-					2
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	231	1	2163	2	N	-0-					2
09	2340	X	2123	-0-	-217	-0-	215	1	1908	2	N	-0-					2
10	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	178	1	1286	2	N	-0-					2
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	218	1	2564	2	N	-0-					2

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	404	1	8075	2	Y	46	81	1			27
							51	9									
07	9238	X	8174	-0-	-1064	-0-	443	1	7644	2	Y	79	77	1			29
							87	9									
08	8494	X	8277	-0-	-217	-0-	445	1	7784	2	Y	44					73
							48	9									
09	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	429	1	7180	2	Y	47	92	1			28
							52	9									
10	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	468	1	7952	2	Y	-0-					28
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	423	1	8091	2	Y	-0-					28

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
06	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6616	2	11	9	Y	10					165
07	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	6567	2	23	9	Y	21					186
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	2	10	9	Y	9	170	1			25
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					25
10	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			Y	-0-					25
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					25

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
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

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
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	344	1	5361	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	340	1	5535	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	347	1	5478	2	Y	14					24
							15	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	340	1	5179	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	381	1	5856	2	Y	-0-					9
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-					9

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
06	6930	X	6694	-0-	-236	-0-	6644	2	50	9	Y	45					186
07	7161	X	6882	-0-	-279	-0-	6839	2	43	9	Y	39					225
08	6944	X	6840	-0-	-104	-0-	6839	2	1	9	Y	1	194	1			32
09	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	6604	2			Y	-0-					32
10	6944	X	6303	-0-	-641	-0-	6303	2			Y	-0-					32
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					32

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
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7332	2	15	9	Y	14					45
07	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	7483	2	23	9	Y	21					66
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7427	2	35	9	Y	32	80	1			18
09	7290	X	7263	-0-	-27	-0-	7263	2			Y	-0-					18
10	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					18
11	7350	X	6869	-0-	-481	-0-	6869	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	8790	X	8098	-0-	-692	-0-	90	1	8008	2	Y	-0-					28
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	95	1	8581	2	Y	-0-					28
08	8804	X	8426	-0-	-378	-0-	91	1	8321	2	Y	13	30	1			11
							14	9									
09	8520	X	7858	-0-	-662	-0-	88	1	7769	2	Y	1					12
							1	9									
10	8680	X	2688	-0-	-5992	-0-	39	1	2648	2	Y	1					13
							1	9									
11	8400	X	2322	-0-	-6078	-0-	47	1	2275	2	Y	-0-					13

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
08	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

06	3000	N	4839	-0-	1839	4612	75	1	4764	2	Y	-0-					177
07	3100	N	5442	-0-	2342	6954	75	1	5367	2	Y	-0-					177
08	12464	X	5510	-0-	-6954	-0-	67	1	5354	2	Y	81	187	1			71
							89	9									
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	62	1	4722	2	Y	6					77
							7	9									
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	84	1	5381	2	Y	1					78
							1	9									
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	93	1	6795	2	Y	-0-					78

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

06	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	368	1	3325	2	N	-0-					2
07	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	387	1	3273	2	N	-0-					2
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	453	1	3396	2	N	-0-					2
09	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	569	1	2885	2	N	-0-					2
10	3813	X	2446	-0-	-1367	-0-	392	1	2054	2	N	-0-					2
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	414	1	3821	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

06	7050	X	6932	-0-	-118	-0-	424	1	6474	2	Y	31	54	1			18
							34	9									
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	428	1	6902	2	Y	53	52	1			19
							58	9									
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	418	1	6925	2	Y	30					49
							33	9									
09	6960	X	6930	-0-	-30	-0-	416	1	6481	2	Y	30	61	1			18
							33	9									
10	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	448	1	6691	2	Y	-0-					18
11	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	402	1	6294	2	Y	-0-					18

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

06	7140	X	6745	-0-	-395	-0-	498	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4798	-0-	-2580	-0-	516	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	582	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	4740	-0-	-2400	-0-	553	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5210	-0-	-2168	-0-	673	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4259	-0-	-2491	-0-	726	1	3533	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

06	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	365	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	354	1	5579	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	371	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	397	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	419	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5717	-0-	-223	-0-	389	1	5328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					78
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6070	2	36	9	Y	33					111
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6005	2	29	9	Y	26	95	1			42
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5796	2	13	9	Y	12					54
10	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	5907	2	2	9	Y	2					56
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	Y	1					57

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

06	8970	X	8110	-0-	-860	-0-	347	1	7746	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
07	9269	X	8564	-0-	-705	-0-	357	1	8177	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	8649	X	8627	-0-	-22	-0-	359	1	8253	2	Y	14					24
							15	9									
09	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	333	1	7359	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
10	8649	X	6088	-0-	-2561	-0-	273	1	5815	2	Y	-0-					9
11	8340	X	8119	-0-	-221	-0-	362	1	7757	2	Y	-0-					9

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	306	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	300	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	274	1	3019	2	N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	257	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	263	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	247	1	2621	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-					-0-
11	540	N	248	-0-	-292	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	763	-0-	-4097	-0-	763	1			N	-0-					1
07	4774	X	649	-0-	-4125	-0-	649	1			N	-0-					1
08	1209	X	721	-0-	-488	-0-	721	1			N	-0-					1
09	1140	X	703	-0-	-437	-0-	703	1			N	-0-					1
10	775	X	727	-0-	-48	-0-	727	1			N	-0-					1
11	750	X	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	89	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	95	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2137	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2111	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	27	1	1809	2	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	611	1	4173	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	659	1	4673	2	Y	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	648	1	4633	2	Y	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	626	1	3946	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2840	-0-	-1345	-0-	639	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	595	1	4601	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 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
06	5160	X	3589	-0-	-1571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 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
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	386	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	442	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	443	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	470	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	434	1	2283	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	718	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	781	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	842	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	1			Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	855	1	58	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

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

06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

06	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8037	2	6	9	Y	5					83
07	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8110	2	31	9	Y	28					111
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8480	2	19	9	Y	17					128
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	Y	41					169
10	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	7624	2			Y	-0-					169
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			Y	-0-					169

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	324	1	4181	2	Y	32					119
							35	9									
07	4743	X	4220	-0-	-523	-0-	335	1	3859	2	Y	24					143
							26	9									
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	335	1	4214	2	Y	31	125	1			49
							34	9									
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	324	1	3912	2	Y	28					77
							31	9									
10	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	335	1	3774	2	Y	15					92
							17	9									
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	-0-					92

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

06	8880	X	8390	-0-	-490	-0-	8327	2	63	9	Y	57					105
07	9176	X	8506	-0-	-670	-0-	8451	2	55	9	Y	50					155
08	8711	X	8660	-0-	-51	-0-	8604	2	56	9	Y	51					206
09	8430	X	8213	-0-	-217	-0-	8196	2	17	9	Y	15					221
10	8711	X	7631	-0-	-1080	-0-	7631	2			Y	-0-					221
11	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			Y	-0-					221

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 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
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	245	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	257	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	252	1	4045	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4098	-0-	-252	-0-	242	1	3856	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	262	1	3865	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	280	1	2789	2	N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4351	-0-	-449	-0-	322	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	364	1	4614	2	N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	272	1	4677	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	294	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	100	1	4590	2	N	-0-					-0-

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
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	380	1	4208	2	N	-0-					1
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	383	1	4372	2	N	-0-					1
08	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	380	1	4165	2	N	-0-					1
09	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	379	1	4014	2	N	-0-					1
10	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	366	1	3612	2	N	-0-					1
11	4590	X	3278	-0-	-1312	-0-	120	1	3158	2	N	-0-					1

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
06	2640	N	1997	-0-	-643	-0-	503	1	1493	2	N	1					10
							1	9									
07	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	513	1	1138	2	N	-0-					10
08	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	561	1	1396	2	N	-0-					10
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	498	1	1616	2	N	-0-					10
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	525	1	1197	2	N	-0-					10
11	1890	N	1331	-0-	-559	-0-	495	1	836	2	N	-0-					10

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
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	461	1	3717	2	N	19					46
							21	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	516	1	3951	2	N	-0-					46
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	448	1	3985	2	N	-0-					46
09	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	510	1	3015	2	N	-0-					46
10	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	493	1	3311	2	N	-0-					46
11	4320	X	3752	-0-	-568	-0-	488	1	3264	2	N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	100	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2381	-0-	-409	-0-	83	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	108	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	100	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2405	-0-	-325	-0-	99	1	2306	2	N	-0-					-0-

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
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
11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			Y	-0-					40

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
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	352	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	380	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	380	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	366	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	380	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	130	1	3231	2	N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	239	1	2440	2	N	-0-					11
07	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	251	1	2613	2	N	-0-					11
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	256	1	2564	2	N	-0-					11
09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	214	1	2455	2	N	-0-					11
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	199	1	2558	2	N	-0-					11
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	206	1	2659	2	N	-0-					11

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
06	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	244	1	3011	2	N	-0-					14
07	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	252	1	3258	2	N	-0-					14
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	262	1	3297	2	N	-0-					14
09	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	312	1	2968	2	N	-0-					14
10	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	329	1	2903	2	N	-0-					14
11	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	269	1	3001	2	N	-0-					14

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
06	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	439	1	7306	2	N	-0-					1
07	9021	X	7246	-0-	-1775	-0-	452	1	6794	2	N	-0-					1
08	9021	X	7111	-0-	-1910	-0-	456	1	6655	2	N	-0-					1
09	8580	X	6748	-0-	-1832	-0-	447	1	6301	2	N	-0-					1
10	7998	X	6277	-0-	-1721	-0-	439	1	5838	2	N	-0-					1
11	7740	X	4226	-0-	-3514	-0-	379	1	3847	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	415	1	7463	2	N	-0-					1
07	8773	X	7753	-0-	-1020	-0-	431	1	7322	2	N	-0-					1
08	8773	X	7492	-0-	-1281	-0-	427	1	7065	2	N	-0-					1
09	8490	X	6825	-0-	-1665	-0-	408	1	6417	2	N	-0-					1
10	8153	X	5606	-0-	-2547	-0-	444	1	5162	2	N	-0-					1
11	7890	X	4930	-0-	-2960	-0-	476	1	4454	2	N	-0-					1

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
06	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	194	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	209	1	2458	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	206	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	179	1	2531	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	187	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2341	-0-	-929	-0-	167	1	2174	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	225	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	247	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	229	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	189	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	108	1	2350	2	N	-0-					-0-

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
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	252	1	1812	2	Y	-0-					17
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-					17
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	262	1	2057	2	Y	-0-					17
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	230	1	1922	2	Y	-0-					17
10	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	255	1	1630	2	Y	-0-					17
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	239	1	1934	2	Y	24					41
							26	9									

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
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	197	1	1892	2	Y	-0-					17
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	225	1	2015	2	Y	-0-					17
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	222	1	2036	2	Y	-0-					17
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	221	1	1966	2	Y	-0-					17
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	229	1	2055	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	250	1	1905	2	Y	24					41
							26	9									

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
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	260	1	3598	2	Y	-0-					17
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	313	1	4691	2	Y	-0-					17
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	305	1	4520	2	Y	-0-					17
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	2	Y	-0-					17
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	Y	-0-					17
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	283	1	4498	2	Y	24					41
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	233	1	2511	2	Y	-0-					17
07	3100	N	3276	-0-	176	176	277	1	2999	2	Y	-0-					17
08	3588	X	3412	-0-	-176	-0-	278	1	3134	2	Y	-0-					17
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	269	1	3059	2	Y	-0-					17
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	273	1	2992	2	Y	-0-					17
11	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	279	1	2903	2	Y	24					41
							26	9									

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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	934	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1143	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1130	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1051	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1013	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1000	1	1865	2	Y	-0-					-0-

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
06	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	1137	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	1195	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1221	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1226	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	1346	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1358	1	1239	2	Y	-0-					-0-

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
06	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4753	2	20	9	Y	18	50	1			34
07	5518	X	4598	-0-	-920	-0-	4543	2	55	9	Y	50	51	1			33
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					33
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4011	2	58	9	Y	53	60	1			26
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					26
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					26

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
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	322	1	3327	2	N	-0-					17
07	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	324	1	3434	2	N	-0-					17
08	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	327	1	3281	2	N	-0-					17
09	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	333	1	3001	2	N	-0-					17
10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	353	1	3213	2	N	-0-					17
11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	350	1	3088	2	N	-0-					17

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
06	4126	X	3294	-0-	-832	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

06	4680	X	4648	-0-	-32	-0-	368	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	377	1	4106	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	386	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	372	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	361	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	316	1	4430	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	161	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	162	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	154	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	86	1	1866	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	52	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	324	1	2341	2	Y	15					141
							17	9									
07	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	335	1	1804	2	Y	8					149
							9	9									
08	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	335	1	1622	2	Y	6	59	1			96
							7	9									
09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	324	1	1965	2	Y	145	37	1			204
							160	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	335	1	2035	2	Y	-0-	55	1			149
11	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	324	1	1294	2	Y	-0-					149

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	421	1	5623	2	Y	-0-					15
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	404	1	5141	2	Y	-0-					15
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	374	1	5165	2	Y	-0-					15
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	363	1	5274	2	Y	-0-					15
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	374	1	5780	2	Y	-0-					15
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	364	1	5047	2	Y	-0-					15

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
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7461	2			Y	-0-					33
07	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			Y	-0-					33
08	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			Y	-0-					33
09	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	7182	2			Y	-0-					33
10	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2			Y	-0-					33
11	7200	X	2587	-0-	-4613	-0-	2587	2			Y	-0-					33

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
06	4740	X	4131	-0-	-609	-0-	4127	2	4	9	Y	4					167
07	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4414	2	18	9	Y	16					183
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4473	2	2	9	Y	2	171	1			14
09	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	4307	2			Y	-0-					14
10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	2			Y	-0-					14
11	4320	X	3101	-0-	-1219	-0-	3101	2			Y	-0-					14

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
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	108	1	1467	2	Y	-0-					17
07	2821	X	122	-0-	-2699	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					17
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					17
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					17
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24					41

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
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4605	2	88	9	Y	80					146
07	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4780	2	22	9	Y	20					166
08	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4705	2	11	9	Y	10	172	1			4
09	4590	X	4405	-0-	-185	-0-	4405	2			Y	-0-					4
10	4743	X	4408	-0-	-335	-0-	4408	2			Y	-0-					4
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	4026	2			Y	-0-					4

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
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			Y	-0-					63
07	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	5483	2			Y	-0-					63
08	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	4205	2			Y	-0-					63
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					63
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			Y	-0-					63
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	324	1	5479	2	Y	-0-					63

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
06	8550	X	8297	-0-	-253	-0-	8267	2	30	9	Y	27	75	1			51
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8751	2	84	9	Y	76	77	1			50
08	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	7588	2			Y	-0-					50
09	8310	X	7882	-0-	-428	-0-	7795	2	87	9	Y	79	90	1			39
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					39
11	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5316	-0-	-504	-0-	150	1	5145	2	Y	19	51	1			35
							21	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	165	1	5921	2	Y	51	52	1			34
							56	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	169	1	6145	2	Y	-0-					34
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	151	1	5742	2	Y	53	61	1			26
							58	9									
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	170	1	6638	2	Y	-0-					26
11	6120	X	4114	-0-	-2006	-0-	152	1	3962	2	Y	-0-					26

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	334	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	328	1	2438	2	Y	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	341	1	2432	2	Y	-0-					-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	339	1	2614	2	Y	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	346	1	2343	2	Y	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	336	1	2309	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10100	2	7	9	Y	6					191
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9840	2	8	9	Y	7					198
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			Y	-0-					198
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9248	2	2	9	Y	2					200
10	9951	X	8588	-0-	-1363	-0-	8588	2			Y	-0-					200
11	9630	X	9535	-0-	-95	-0-	9535	2			Y	-0-					200

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	474	1	2900	2	N	2					11
							2	9									
07	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	469	1	2976	2	N	2					13
							2	9									
08	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	472	1	3069	2	N	-0-					13
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	431	1	3095	2	N	1					14
							1	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	N	-0-					14
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	462	1	3019	2	N	1					15
							1	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	483	1	1665	2	N	7					17
							8	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	471	1	1936	2	N	5					22
							6	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	428	1	1907	2	N	-0-					22
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	409	1	1924	2	N	1					23
							1	9									
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	430	1	1954	2	N	-0-					23
11	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	414	1	1517	2	N	4					27
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	351	1	2542	2	N	6					15
							7	9									
07	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	337	1	2647	2	N	4					19
							4	9									
08	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	346	1	2815	2	N	-0-					19
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	316	1	2769	2	N	1					20
							1	9									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	340	1	2787	2	N	-0-					20
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	315	1	2643	2	N	3					23
							3	9									

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
06	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	388	1	1653	2	N	3					9
							3	9									
07	2232	X	2100	-0-	-132	-0-	388	1	1710	2	N	2					11
							2	9									
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	444	1	1596	2	N	-0-					11
09	2130	X	1764	-0-	-366	-0-	352	1	1412	2	N	-0-					11
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	353	1	1709	2	N	-0-					11
11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	319	1	1447	2	N	2					13
							2	9									

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
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-	77	1			36
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					36
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					36
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					36
10	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					36
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					36

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
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	324	1	5018	2	Y	-0-					171
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	335	1	5573	2	Y	-0-					171
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	335	1	5162	2	Y	13	179	1			5
							14	9									
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	324	1	5370	2	Y	-0-					5
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	335	1	5433	2	Y	-0-					5
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	324	1	5401	2	Y	-0-					5

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
06	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	188	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7640	-0-	-1133	-0-	193	1	7447	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	194	1	7593	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	188	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7355	-0-	-625	-0-	188	1	7167	2	N	-0-					-0-

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
06	10590	X	9936	-0-	-654	-0-	201	1	9735	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10525	-0-	-201	-0-	206	1	10319	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9897	-0-	-829	-0-	208	1	9689	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9194	-0-	-1186	-0-	201	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	208	1	9931	2	N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	201	1	10306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	428	-0-	-2272	-0-	244	1	184	2	N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	263	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	263	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	254	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	124	-0-	-2426	-0-	124	1			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	64	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	75	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	64	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	63	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	70	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	69	1	2818	2	N	-0-					-0-

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
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
11	6120	X	5792	-0-	-328	-0-	255	1	5537	2	Y	-0-					72

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
06	8310	X	8020	-0-	-290	-0-	571	1	7418	2	Y	28					279
							31	9									
07	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	590	1	7692	2	Y	2					281
							2	9									
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	590	1	7638	2	Y	-0-					281
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	571	1	7386	2	Y	36	194	1			123
							40	9									
10	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	590	1	7545	2	Y	-0-					123
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	571	1	7305	2	Y	66	189	1			-0-
							73	9									

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
06	8670	X	8283	-0-	-387	-0-	693	1	7575	2	Y	14					211
							15	9									
07	8680	X	8240	-0-	-440	-0-	716	1	7423	2	Y	92	120	1			183
							101	9									
08	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	716	1	7350	2	Y	52					235
							57	9									
09	7950	X	7914	-0-	-36	-0-	693	1	7186	2	Y	32	124	1			143
							35	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	716	1	7576	2	Y	-0-					143
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	693	1	7423	2	Y	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	8595	-0-	-1515	-0-	8594	2	1	9	Y	1					228
07	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	8662	2	2	9	Y	2					230
08	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7158	2	13	9	Y	12	185	1			57
09	8610	X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			Y	-0-					57
10	8897	X	7573	-0-	-1324	-0-	7573	2			Y	-0-					57
11	8610	X	7592	-0-	-1018	-0-	7589	2	3	9	Y	3					60

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	174	1	9568	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9915	-0-	-563	-0-	178	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9248	-0-	-1168	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9028	-0-	-1022	-0-	174	1	8854	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9286	-0-	-789	-0-	179	1	9107	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9410	-0-	-340	-0-	174	1	9236	2	N	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	430	1	3671	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	450	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	450	1	3450	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	435	1	3472	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	435	1	4037	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

06	5310	X	4935	-0-	-375	-0-	468	1	4467	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	490	1	4769	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	490	1	4629	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3220	-0-	-2240	-0-	474	1	2746	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	3220	-0-	-2050	-0-	199	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	474	1	4641	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR "A" WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	601	1	5253	2	Y	-0-					8
07	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	629	1	5161	2	Y	-0-					8
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	629	1	4516	2	Y	-0-					8
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	609	1	4754	2	Y	-0-					8
10	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	240	1	3716	2	Y	-0-					8
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	609	1	5217	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4700	-0-	-520	-0-	330	1	4318	2	Y	47					134
							52	9									
07	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	341	1	4677	2	Y	53					187
							58	9									
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	341	1	4669	2	Y	38	152	1			73
							42	9									
09	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	330	1	4616	2	Y	42					115
							46	9									
10	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	341	1	4235	2	Y	19					134
							21	9									
11	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	330	1	4452	2	Y	51					185
							56	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					249
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4304	2	8	9	Y	7					256
08	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			Y	-0-					256
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					256
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	2	2	9	Y	2	186	1			72
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					72

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

06	8460	X	7348	-0-	-1112	-0-	324	1	7016	2	Y	7					152
							8	9									
07	8494	X	5637	-0-	-2857	-0-	335	1	5282	2	Y	18					170
							20	9									
08	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	335	1	6942	2	Y	4					174
							4	9									
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	324	1	6869	2	Y	4					178
							4	9									
10	7595	X	6660	-0-	-935	-0-	335	1	6310	2	Y	14					192
							15	9									
11	7350	X	6883	-0-	-467	-0-	514	1	6369	2	Y	-0-					192

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

06	6000	X	5777	-0-	-223	-0-	905	1	4859	2	N	12	11	1			20
							13	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	997	1	5168	2	N	-0-					20
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	1012	1	4927	2	N	1	10	1			11
							1	9									
09	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	986	1	4606	2	N	8					19
							9	9									
10	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	1012	1	4863	2	N	5	10	1			14
							6	9									
11	5970	X	5475	-0-	-495	-0-	935	1	4540	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 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
06	7590	X	6975	-0-	-615	-0-	3	1	6949	2	Y	21					175
							23	9									
07	7843	X	7139	-0-	-704	-0-	43	1	7048	2	Y	44	206	1			13
							48	9									
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	202	1	5948	2	Y	21					34
							23	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	106	1	6431	2	Y	60					94
							66	9									
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	117	1	6439	2	Y	-0-					94
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	2	Y	1	64	1			31
							1	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	607	1	5881	2	Y	-0-					1
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	678	1	5802	2	Y	-0-					1
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	709	1	6162	2	Y	-0-					1
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	660	1	5436	2	Y	-0-					1
*10	6572	X	5603	-0-	-969	-0-	640	1	4963	2	Y	-0-					1
*11	6360	X	5129	-0-	-1231	-0-	582	1	4547	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

06	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	324	1	2524	2	Y	4					23
							4	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	335	1	2548	2	Y	13					36
							14	9									
08	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	335	1	2396	2	Y	74	91	1			19
							81	9									
09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	324	1	2248	2	Y	-0-					19
10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	335	1	2493	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	324	1	2436	2	Y	-0-					19

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4798	-0-	-242	-0-	916	1	3750	2	N	120	108	1			200
							132	9									
07	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	967	1	3931	2	N	-0-					200
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	979	1	3923	2	N	16	104	1			112
							18	9									
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	966	1	3878	2	N	78					190
							86	9									
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	975	1	3969	2	N	54	105	1			139
							59	9									
11	4800	X	4733	-0-	-67	-0-	918	1	3815	2	N	-0-					139

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	322	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	347	1	3882	2	Y	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	204	1	4352	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	283	1	3393	2	Y	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	288	1	4029	2	Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					-0-

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	324	1	6369	2	Y	31					170
							34	9									
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	335	1	6132	2	Y	36					206
							40	9									
08	5828	X	5454	-0-	-374	-0-	335	1	5106	2	Y	12					218
							13	9									
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	324	1	5795	2	Y	2					220
							2	9									
10	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	335	1	6195	2	Y	15	199	1			36
							17	9									
11	6480	X	5751	-0-	-729	-0-	324	1	5427	2	Y	-0-					36

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
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	324	1	10584	2	Y	-0-					110
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	335	1	11306	2	Y	37					147
							41	9									
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	335	1	11326	2	Y	84					231
							92	9									
09	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	324	1	11135	2	Y	7					238
							8	9									
10	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	335	1	11472	2	Y	-0-					238
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	324	1	11058	2	Y	-0-					238

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	546	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	588	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	647	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	610	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	592	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	497	1	1067	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					57

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3840	X	505	-0-	-3335	-0-	505	2			Y	-0-					39

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	881	1	7841	2	Y	-0-					48
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	873	1	8205	2	Y	-0-					48
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	854	1	8635	2	Y	-0-					48
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	881	1	9136	2	Y	-0-					48
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	870	1	9159	2	Y	82	98	1			32
							90	9									
11	8640	X	7446	-0-	-1194	-0-	910	1	6536	2	Y	-0-	32	1			-0-

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	790	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3799	-0-	-603	-0-	819	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	821	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	771	1	3145	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	884	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	893	1	1281	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 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
06	8430	X	5488	-0-	-2942	-0-	800	1	4688	2	N	-0-					1
07	8246	X	5651	-0-	-2595	-0-	794	1	4857	2	N	-0-					1
08	6293	X	5449	-0-	-844	-0-	733	1	4716	2	N	-0-					1
09	5490	X	5423	-0-	-67	-0-	702	1	4721	2	N	-0-					1
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	900	1	4038	2	N	-0-					1
11	5490	X	3279	-0-	-2211	-0-	869	1	2410	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	648	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	761	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	798	1	12241	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	800	1	10480	2	N	-0-					-0-
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	827	1	11137	2	N	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	770	1	10372	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	497	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	503	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	419	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	446	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	522	1	2921	2	Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	510	1	2997	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12701	2	37	9	Y	34					167
07	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13131	2	32	9	Y	29					196
08	13082	X	13077	-0-	-5	-0-	13064	2	13	9	Y	12					208
09	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12653	2	46	9	Y	42					250
10	13082	X	12895	-0-	-187	-0-	12895	2			Y	-0-					250
*11	12660	X	12146	-0-	-514	-0-	12146	2			Y	-0-	204	1			46

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-					78
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8922	2	36	9	Y	33					111
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8704	2	29	9	Y	26	95	1			42
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8260	2	13	9	Y	12					54
10	8928	X	8275	-0-	-653	-0-	8273	2	2	9	Y	2					56
11	8640	X	2350	-0-	-6290	-0-	2349	2	1	9	Y	1					57

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

06	6780	X	5496	-0-	-1284	-0-	5493	2	3	9	Y	3					77
07	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	5591	2	8	9	Y	7					84
08	6262	X	5537	-0-	-725	-0-	5445	2	92	9	Y	84	123	1			45
09	5970	X	5542	-0-	-428	-0-	5542	2			Y	-0-					45
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			Y	-0-					45
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			Y	-0-					45

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

06	12300	X	11573	-0-	-727	-0-	11570	2	3	9	Y	3					135
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					135
08	12617	X	12092	-0-	-525	-0-	12092	2			Y	-0-	47	1			88
09	12210	X	12084	-0-	-126	-0-	12084	2			Y	-0-	30	1			58
10	12276	X	12253	-0-	-23	-0-	12252	2	1	9	Y	1	45	1			14
11	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10901	2	6	9	Y	5	13	1			6

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

06	6870	X	3903	-0-	-2967	-0-	366	1	3537	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	4152	-0-	-2947	-0-	323	1	3829	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	307	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	301	1	3099	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	309	1	3045	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	433	1	2125	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6097	-0-	3097	3097	1042	1	5055	2	Y	-0-					135
07	3100	N	5353	-0-	2253	5350	1041	1	4312	2	Y	-0-					135
08	3100	N	946	-0-	-2154	3196	946	1			Y	-0-					135
09	4430	X	1234	-0-	-3196	-0-	982	1	252	2	Y	-0-					135
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	932	1	1	9	Y	1	102	1			34
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-	34	1			-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	324	1	1046	2	Y	-0-					24
07	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	335	1	1072	2	Y	-0-					24
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	335	1	1211	2	Y	-0-					24
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	324	1	1082	2	Y	-0-					24
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	335	1	1144	2	Y	-0-					24
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	324	1	937	2	Y	38	42	1			20
							42	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 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
06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	488	1	1536	2	N	6					28
							7	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	534	1	2053	2	N	-0-	11	1			17
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	475	1	1928	2	N	-0-					17
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	553	1	1942	2	N	-0-					17
10	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	575	1	1518	2	N	-0-					17
11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	565	1	1646	2	N	-0-					17

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	2			Y	-0-					44
07	7192	X	6340	-0-	-852	-0-	6337	2	3	9	Y	3					47
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6625	2	40	9	Y	36					83
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6282	2	66	9	Y	60					143
10	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					143
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6164	2	18	9	Y	16	159	1			-0-

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	599	-0-	-181	-0-	593	1	6	9	Y	5					50
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	1			Y	-0-					50
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					50
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					50
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	1	19	9	Y	17	50	1			17
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-	17	1			-0-

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	529	1	2772	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	533	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	499	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	481	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	497	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9465	2			Y	-0-					147
07	10013	X	9782	-0-	-231	-0-	9782	2			Y	-0-					147
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9786	2	88	9	Y	80	187	1			40
09	9540	X	9376	-0-	-164	-0-	9376	2			Y	-0-					40
10	9858	X	8658	-0-	-1200	-0-	8658	2			Y	-0-					40
11	9540	X	9417	-0-	-123	-0-	9417	2			Y	-0-					40

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					63
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					63
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					63
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					63
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					63
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			Y	-0-					63

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

06	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	353	1	4333	2	N	4					72
							4	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	388	1	4473	2	N	1	14	1			59
							1	9									
08	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	354	1	4295	2	N	1					60
							1	9									
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	345	1	4058	2	N	25					85
							28	9									
10	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	356	1	4034	2	N	3					88
							3	9									
11	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	417	1	3902	2	N	-0-					88

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

06	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	420	1	4222	2	N	4					70
							4	9									
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	498	1	4725	2	N	1	14	1			57
							1	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	578	1	4132	2	N	1					58
							1	9									
09	4830	X	4349	-0-	-481	-0-	511	1	3809	2	N	26					84
							29	9									
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	529	1	3890	2	N	2					86
							2	9									
11	5070	X	4491	-0-	-579	-0-	514	1	3977	2	N	-0-					86

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	320	1	5608	2	N	-0-					1
07	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	323	1	5368	2	N	-0-					1
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	334	1	5155	2	N	-0-					1
09	5940	X	5382	-0-	-558	-0-	321	1	5061	2	N	-0-					1
10	6138	X	5395	-0-	-743	-0-	315	1	5080	2	N	-0-					1
11	5940	X	5623	-0-	-317	-0-	286	1	5337	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	7					56
							8	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	476	2	Y	10					66
							11	9									
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	58	1	312	2	Y	5					71
							6	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7	52	1			26
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					26
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					26

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	294	1	4897	2	N	-0-					1
07	6386	X	5000	-0-	-1386	-0-	295	1	4705	2	N	-0-					1
08	6386	X	4742	-0-	-1644	-0-	302	1	4440	2	N	-0-					1
09	6180	X	4883	-0-	-1297	-0-	287	1	4596	2	N	-0-					1
10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	317	1	4966	2	N	-0-					1
11	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	280	1	4530	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					120
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					120
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					120
09	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			Y	-0-					120
10	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			Y	-0-					120
11	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	4423	2			Y	-0-					120

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6817	-0-	-23	-0-	317	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6889	-0-	-179	-0-	326	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6303	-0-	-867	-0-	317	1	5986	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5522	-0-	-1887	-0-	328	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5158	-0-	-1652	-0-	317	1	4841	2	N	-0-					-0-

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
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	963	1	5599	2	Y	14					98
							15	9									
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	995	1	5674	2	Y	23					121
							25	9									
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1021	1	5504	2	Y	11					132
							12	9									
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1044	1	5173	2	Y	14	114	1			32
							15	9									
10	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	1079	1	5410	2	Y	-0-					32
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1044	1	5565	2	Y	-0-					32

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1058	1	8989	2	Y	-0-					-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1082	1	7759	2	Y	-0-					-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1124	1	8403	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7392	-0-	-978	-0-	1077	1	6315	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5568	-0-	-3174	-0-	1233	1	4335	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3247	-0-	-5213	-0-	1085	1	2162	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5464	-0-	-176	-0-	376	1	5088	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5096	-0-	-732	-0-	414	1	4682	2	Y	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	415	1	4358	2	Y	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	391	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	359	1	4153	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	399	1	3646	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			Y	-0-					233
07	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6893	2	14	9	Y	13	189	1			57
08	7378	X	6622	-0-	-756	-0-	6601	2	21	9	Y	19					76
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					76
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					76
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					76

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	932	1	7830	2	N	-0-					1
07	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	986	1	7352	2	N	-0-					1
08	9114	X	8118	-0-	-996	-0-	960	1	7158	2	N	-0-					1
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	911	1	8342	2	N	-0-					1
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	883	1	8624	2	N	-0-					1
11	8760	X	4788	-0-	-3972	-0-	242	1	4546	2	N	-0-					1

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
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	Y	-0-					144
07	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	389	1	2860	2	Y	177	81	1			240
							195	9									
08	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	338	1	1863	2	Y	-0-					240
09	3360	X	2383	-0-	-977	-0-	410	1	1973	2	Y	-0-					240
10	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	385	1	2732	2	Y	-0-					240
11	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	364	1	2586	2	Y	1	28	1			213
							1	9									

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
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	356	1	3216	2	Y	-0-					2
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	362	1	3163	2	Y	-0-	1	1			1
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	374	1	3409	2	Y	-0-					1
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	338	1	3347	2	Y	-0-					1
10	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	358	1	3120	2	Y	-0-					1
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	353	1	3068	2	Y	-0-					1

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
06	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	258	1	3030	2	Y	-0-					22
07	5518	X	4409	-0-	-1109	-0-	282	1	4102	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	290	1	4466	2	Y	27					34
							30	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	297	1	4421	2	Y	-0-					34
10	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	300	1	2879	2	Y	-0-					34
11	4500	X	1520	-0-	-2980	-0-	137	1	1377	2	Y	5	38	1			1
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5202	X	3900	-0-	-1302	-0-	284	1	3616	2	Y	-0-					22
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	260	1	3198	2	Y	27					34
							30	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	251	1	3210	2	Y	-0-					34
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	261	1	3753	2	Y	-0-					34
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	256	1	2620	2	Y	5	38	1			1
							6	9									

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
06	17504	X	4393	-0-	-13111	-0-	310	1	4083	2	Y	-0-					22
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	310	1	4820	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	302	1	4778	2	Y	27					34
							30	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	301	1	4679	2	Y	-0-					34
10	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	334	1	4648	2	Y	-0-					34
11	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	366	1	3951	2	Y	5	38	1			1
							6	9									

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	344	1	5176	2	Y	-0-					22
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	341	1	5424	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	330	1	4986	2	Y	27					34
							30	9									
09	5520	X	4548	-0-	-972	-0-	311	1	4237	2	Y	-0-					34
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	336	1	5802	2	Y	-0-					34
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	373	1	6177	2	Y	5	38	1			1
							6	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	4505	-0-	-3085	-0-	287	1	4218	2	Y	-0-					22
07	7843	X	4285	-0-	-3558	-0-	334	1	3926	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	319	1	3933	2	Y	27					34
							30	9									
09	4350	X	3352	-0-	-998	-0-	322	1	3030	2	Y	-0-					34
10	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	333	1	4015	2	Y	-0-					34
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	369	1	4539	2	Y	5	38	1			1
							6	9									

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 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
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					13
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			Y	-0-					13
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					13
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					13
10	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	5437	2			Y	-0-					13
11	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	5135	2			Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	190	1	3132	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	195	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	196	1	3183	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	196	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2715	-0-	-615	-0-	190	1	2525	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

06	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	93	1	3646	2	Y	-0-					90
07	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	100	1	3808	2	Y	-0-					90
08	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	99	1	3739	2	Y	-0-					90
09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	96	1	3606	2	Y	-0-					90
10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-					90
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	139	1	4474	2	Y	27	61	1			56
							30	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	296	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	304	1	5898	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	306	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5752	-0-	-758	-0-	296	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5246	-0-	-1481	-0-	306	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4738	-0-	-1322	-0-	296	1	4442	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

06	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	261	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5784	-0-	-106	-0-	268	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5671	-0-	-591	-0-	269	1	5402	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5335	-0-	-725	-0-	261	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	269	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4070	-0-	-1600	-0-	261	1	3809	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 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
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	419	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	401	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	414	1	2947	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	396	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1963	-0-	-1974	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	501	1	1933	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	350	1	7128	2	N	5					142
							6	9									
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	353	1	7226	2	N	2					144
							2	9									
08	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	352	1	7309	2	N	10					154
							11	9									
09	7470	X	7381	-0-	-89	-0-	345	1	7036	2	N	-0-	89	1			65
*10	7719	X	6224	-0-	-1495	-0-	313	1	5911	2	N	-0-					65
*11	7470	X	3283	-0-	-4187	-0-	227	1	3056	2	N	-0-	7	1			58

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

06	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	370	1	1687	2	N	-0-					131
07	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	379	1	1803	2	N	-0-					131
08	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	380	1	1513	2	N	-0-					131
09	2550	X	1680	-0-	-870	-0-	359	1	1321	2	N	-0-					131
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	388	1	1864	2	N	-0-					131
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	383	1	2458	2	N	-0-					131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	274	1	4485	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	299	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	282	1	4164	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	285	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3614	-0-	-1315	-0-	258	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	245	1	3916	2	N	-0-					-0-

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
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	715	1	3921	2	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	727	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	718	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	637	1	4440	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	503	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	685	1	4579	2	N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	413	1	2629	2	N	235	197	1			156
							259	9									
07	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	518	1	2227	2	N	134	189	1			101
							147	9									
08	3565	X	2149	-0-	-1416	-0-	420	1	1707	2	N	20					121
							22	9									
09	3300	X	1478	-0-	-1822	-0-	423	1	991	2	N	58					179
							64	9									
10	3410	X	1286	-0-	-2124	-0-	332	1	954	2	N	-0-					179
11	3300	X	2138	-0-	-1162	-0-	403	1	1603	2	N	120	193	1			106
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	13860	X	13184	-0-	-676	-0-	734	1	12450	2	N	-0-					59

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					9
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					9
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			Y	-0-					9
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					9
10	8215	X	6622	-0-	-1593	-0-	6622	2			Y	-0-					9
11	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	6399	2			Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					45
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					45
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					45
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					45
10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			Y	-0-					45
11	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	4027	2			Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

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
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	2	Y	36	54	1			15
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	6300	-0-	-2190	-0-	72	1	6215	2	Y	12					57
							13	9									
07	8773	X	6334	-0-	-2439	-0-	79	1	6244	2	Y	10					67
							11	9									
08	6851	X	5980	-0-	-871	-0-	84	1	5890	2	Y	5	47	1			25
							6	9									
09	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	93	1	6212	2	Y	10					35
							11	9									
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	115	1	7423	2	Y	-0-					35
11	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	89	1	5524	2	Y	39	58	1			16
							43	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	99	1	5397	2	N	-0-					79
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	105	1	5533	2	N	-0-					79
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	99	1	5640	2	N	-0-					79
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	101	1	5287	2	N	-0-					79
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	101	1	5421	2	N	-0-					79
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	103	1	5320	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	419	1	5154	2	Y	-0-					179
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	430	1	5172	2	Y	222	101	1			300
							244	9									
08	5673	X	5565	-0-	-108	-0-	456	1	5109	2	Y	-0-					300
09	5490	X	5167	-0-	-323	-0-	407	1	4760	2	Y	-0-					300
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	428	1	5113	2	Y	-0-					300
11	5550	X	5172	-0-	-378	-0-	405	1	4767	2	Y	-0-	35	1			265

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 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
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					6
07	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	6659	2			Y	-0-					6
08	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					6
09	6420	X	6027	-0-	-393	-0-	6027	2			Y	-0-					6
10	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			Y	-0-					6
11	6420	X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6390	2	30	9	Y	27					322
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6627	2	22	9	Y	20					342
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6919	2	7	9	Y	6	180	1			168
09	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	6151	2	11	9	Y	10					178
10	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			Y	-0-					178
11	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6111	2			Y	-0-					178

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9764	-0-	-316	-0-	9657	2	107	9	Y	97	212	1			205
07	10199	X	10154	-0-	-45	-0-	10057	2	97	9	Y	88					293
08	10385	X	10359	-0-	-26	-0-	10276	2	83	9	Y	75					368
09	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9296	2	100	9	Y	91	193	1			266
10	10385	X	9392	-0-	-993	-0-	9390	2	2	9	Y	2					268
11	10020	X	9203	-0-	-817	-0-	9092	2	111	9	Y	101	193	1			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	7410	X	6240	-0-	-1170	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1481	-0-	-2735	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1953	-0-	-2067	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2578	-0-	-1514	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1918	-0-	-1712	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6480	X	4395	-0-	-2085	-0-	4395	2			Y	-0-					5
07	6665	X	4483	-0-	-2182	-0-	4483	2			Y	-0-					5
08	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			Y	-0-					5
09	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			Y	-0-					5
10	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			Y	-0-					5
11	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			Y	-0-					5

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
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	324 4	1 9	6445	2	Y	4					109
07	7347	X	6589	-0-	-758	-0-	335 74	1 9	6180	2	Y	67					176
08	5921	X	5806	-0-	-115	-0-	335 20	1 9	5451	2	Y	18					194
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	324	1	5807	2	Y	-0-					194
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6039	2	Y	-0-					194
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	324	1	6250	2	Y	-0-					194

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
06	9510	X	8969	-0-	-541	-0-	8969	2			Y	-0-					9
07	9827	X	8985	-0-	-842	-0-	8985	2			Y	-0-					9
08	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	7984	2			Y	-0-					9
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	2			Y	-0-					9
10	8897	X	8665	-0-	-232	-0-	8665	2			Y	-0-					9
11	8610	X	8377	-0-	-233	-0-	8377	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	8460	X	8318	-0-	-142	-0-	8318	2			Y	-0-					6
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			Y	-0-					6
08	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8043	2			Y	-0-					6
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-					6
10	8959	X	8875	-0-	-84	-0-	8875	2			Y	-0-					6
11	8670	X	8521	-0-	-149	-0-	8521	2			Y	-0-					6

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
06	7560	X	7537	-0-	-23	-0-	7537	2			Y	-0-					76
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					76
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			Y	-0-					76
09	7530	X	7025	-0-	-505	-0-	7019	2	6	9	Y	5					81
10	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	7820	2	1	9	Y	1					82
11	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	7345	2			Y	-0-					82

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
06	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			Y	-0-					9
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3151	2			Y	-0-					9
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			Y	-0-					9
09	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2			Y	-0-					9
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			Y	-0-					9
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					9

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
06	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			Y	-0-					15
07	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	2			Y	-0-					15
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	4076	2			Y	-0-					15
09	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	4026	2			Y	-0-					15
10	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			Y	-0-					15
11	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	4135	2			Y	-0-					15

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
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2			Y	-0-					13
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	2			Y	-0-					13
08	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			Y	-0-					13
09	3510	X	2028	-0-	-1482	-0-	2028	2			Y	-0-					13
10	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			Y	-0-					13
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					13

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
06	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2			Y	-0-					13
07	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	2442	2			Y	-0-					13
08	3038	X	469	-0-	-2569	-0-	469	2			Y	-0-					13
09	2940	X	127	-0-	-2813	-0-	127	2			Y	-0-					13
10	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			Y	-0-					13
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	502	1	4799	2	N	-0-					292
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	439	1	6346	2	N	3					295
							3	9									
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	442	1	6974	2	N	13					308
							14	9									
09	5970	X	4612	-0-	-1358	-0-	438	1	4174	2	N	-0-					308
10	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	439	1	3986	2	N	-0-					308
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	504	1	5036	2	N	-0-	62	1			246

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
06	5310	X	3961	-0-	-1349	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	2694	-0-	-2793	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

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
06	5880	X	4960	-0-	-920	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5604	-0-	-156	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

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
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8591	2	7	9	Y	6					118
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8746	2	36	9	Y	33					151
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8100	2	24	9	Y	22	68	1			105
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7263	2	39	9	Y	35					140
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7702	2	36	9	Y	33	69	1			104
11	8280	X	6552	-0-	-1728	-0-	6519	2	33	9	Y	30					134

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					13
07	2387	X	47	-0-	-2340	-0-	47	2			Y	-0-					13
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					13
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					13
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					13
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	512	-0-	-2908	-0-	484	1	27	2	Y	1					58
							1	9									
07	3534	X	1251	-0-	-2283	-0-	500	1	744	2	Y	6					64
							7	9									
08	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	500	1	1699	2	Y	4	12	1			56
							4	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	484	1	1994	2	Y	6					62
							7	9									
10	1240	X	587	-0-	-653	-0-	408	1	173	2	Y	5	13	1			54
							6	9									
11	2130	X	291	-0-	-1839	-0-	289	1	2	9	Y	2					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	Y	3					103
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9798	2	18	9	Y	16					119
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9683	2	12	9	Y	11	34	1			96
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8970	2	20	9	Y	18					114
10	9827	X	8763	-0-	-1064	-0-	8745	2	18	9	Y	16	35	1			95
11	9510	X	8429	-0-	-1081	-0-	8411	2	18	9	Y	16					111

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	36	1	3226	2	Y	14					68
							15	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	39	1	3482	2	Y	12					80
							13	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	37	1	3329	2	Y	6	57	1			29
							7	9									
09	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	34	1	3033	2	Y	12					41
							13	9									
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	40	1	2816	2	Y	1					42
							1	9									
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	42	1	3041	2	Y	46	69	1			19
							51	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

06	12390	X	9043	-0-	-3347	-0-	768	1	8268	2	N	6					301
							7	9									
07	12183	X	10879	-0-	-1304	-0-	759	1	10102	2	N	16					317
							18	9									
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	838	1	11265	2	N	25					342
							28	9									
09	9780	X	9023	-0-	-757	-0-	763	1	8257	2	N	3					345
							3	9									
10	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	850	1	8520	2	N	-0-					345
11	11730	X	931	-0-	-10799	-0-	210	1	692	2	N	26	162	1			209
							29	9									

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

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
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	638	1	9209	2	N	-0-					447

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	68	1			101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	69	1			102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	490	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	525	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	518	1	5998	2	N	-0-					-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	486	1	6090	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6470	-0-	-319	-0-	546	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5868	-0-	-492	-0-	513	1	5355	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

06	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	329	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6442	-0-	-37	-0-	327	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	340	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	316	1	6018	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4420	-0-	-2028	-0-	290	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	2306	-0-	-3964	-0-	234	1	2072	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

06	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	961	1	7406	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7470	-0-	-3318	-0-	1059	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10787	-0-	-1	-0-	1062	1	9725	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9498	-0-	-282	-0-	859	1	8639	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8583	-0-	-1058	-0-	873	1	7710	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9853	-0-	-587	-0-	762	1	9091	2	N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

06	5760	X	5251	-0-	-509	-0-	545	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	555	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-	516	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5073	-0-	-477	-0-	546	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	594	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	539	1	5110	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

06	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	870	1	13015	2	N	-0-					-0-
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	921	1	13807	2	N	-0-					-0-
08	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	925	1	13297	2	N	-0-					-0-
09	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	972	1	13524	2	N	-0-					-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1063	1	14302	2	N	-0-					-0-
11	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	903	1	15255	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

06	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	378	1	3012	2	N	-0-					168
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	388	1	3100	2	N	270	157	1			281
							297	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	401	1	3237	2	N	-0-					281
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	363	1	3263	2	N	-0-					281
10	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	397	1	2968	2	N	-0-					281
11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	396	1	2821	2	N	-0-					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	341	1	6043	2	Y	-0-					30
07	6510	X	4616	-0-	-1894	-0-	300	1	4316	2	Y	-0-					30
08	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-	201	1	2383	2	Y	-0-					30
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	367	1	5472	2	Y	-0-					30
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	370	1	5018	2	Y	-0-					30
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	380	1	4889	2	Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7119	2			Y	-0-					107
07	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	7777	2			Y	-0-	49	1			58
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					58
09	7560	X	6199	-0-	-1361	-0-	6199	2			Y	-0-					58
10	8091	X	4500	-0-	-3591	-0-	4500	2			Y	-0-					58
11	7770	X	2886	-0-	-4884	-0-	2875	2	11	9	Y	10					68

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			Y	-0-					107
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-	49	1			58
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			Y	-0-					58
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					58
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			Y	-0-					58
11	7680	X	2692	-0-	-4988	-0-	2684	2	8	9	Y	7					65

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

06	9750	X	8757	-0-	-993	-0-	757	1	8000	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8507	-0-	-1568	-0-	735	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8093	-0-	-1982	-0-	739	1	7354	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8185	-0-	-1385	-0-	790	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	4112	-0-	-4940	-0-	579	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6351	-0-	-2409	-0-	597	1	5754	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

06	9900	X	7901	-0-	-1999	-0-	7893	2	8	9	Y	7	175	1			43
07	10230	X	7681	-0-	-2549	-0-	7681	2			Y	-0-					43
08	9889	X	9710	-0-	-179	-0-	9710	2			Y	-0-					43
09	9360	X	8153	-0-	-1207	-0-	8153	2			Y	-0-					43
10	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			Y	-0-					43
11	9390	X	6522	-0-	-2868	-0-	6522	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6729	-0-	-381	-0-	577	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6446	-0-	-746	-0-	590	1	5856	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6709	-0-	-483	-0-	604	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	570	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6423	-0-	-521	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3987	-0-	-2733	-0-	640	1	3347	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	647	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	630	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	605	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3027	-0-	-2223	-0-	607	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	876	-0-	-4549	-0-	645	1	231	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3028	-0-	-2222	-0-	888	1	2140	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7972	-0-	-578	-0-	7953	2	19	9	Y	17	80	1			42
07	8835	X	8440	-0-	-395	-0-	8440	2			Y	-0-					42
08	8773	X	6909	-0-	-1864	-0-	6909	2			Y	-0-					42
09	8490	X	7104	-0-	-1386	-0-	7104	2			Y	-0-					42
10	8711	X	7458	-0-	-1253	-0-	7458	2			Y	-0-					42
11	8160	X	6592	-0-	-1568	-0-	6592	2			Y	-0-					42

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
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	849	1	4384	2	Y	-0-					490
07	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	877	1	4615	2	Y	22					512
							24	9									
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	877	1	4579	2	Y	-0-	221	1			291
09	5670	X	4920	-0-	-750	-0-	849	1	4071	2	Y	-0-					291
10	5673	X	3292	-0-	-2381	-0-	877	1	2415	2	Y	-0-					291
11	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	849	1	4263	2	Y	-0-					291

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
06	7170	X	4053	-0-	-3117	-0-	536	1	3497	2	Y	18	132	1			156
							20	9									
07	7130	X	5122	-0-	-2008	-0-	587	1	4535	2	Y	-0-					156
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	626	1	5484	2	Y	-0-					156
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	629	1	4834	2	Y	-0-					156
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	702	1	5737	2	Y	1					157
							1	9									
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	777	1	5290	2	Y	-0-					157

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
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									
11	5010	X	414	-0-	-4596	-0-	340	1	74	2	Y	-0-					284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	424	1	3479	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
06	12120	X	11772	-0-	-348	-0-	925	1	10828	2	Y	17	178	1			278
							19	9									
07	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	948	1	11559	2	Y	66					344
							73	9									
08	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	947	1	11480	2	Y	-0-					344
09	11940	X	11734	-0-	-206	-0-	894	1	10767	2	Y	66					410
							73	9									
10	12586	X	8334	-0-	-4252	-0-	669	1	7665	2	Y	-0-					410
11	12180	X	5884	-0-	-6296	-0-	509	1	5375	2	Y	-0-					410

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
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			Y	-0-					1
07	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			Y	-0-					-0-
09	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			Y	-0-					-0-
10	12772	X	11962	-0-	-810	-0-	11962	2			Y	-0-					-0-
11	12360	X	8521	-0-	-3839	-0-	8502	2	19	9	Y	17					17

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
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	791	1	11146	2	Y	-0-					68
07	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	817	1	11771	2	Y	-0-					68
08	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	817	1	10572	2	Y	-0-					68
09	11280	X	10947	-0-	-333	-0-	791	1	10156	2	Y	-0-					68
10	12586	X	9105	-0-	-3481	-0-	909	1	8196	2	Y	-0-					68
11	12180	X	6120	-0-	-6060	-0-	986	1	5134	2	Y	-0-					68

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
06	9750	X	7978	-0-	-1772	-0-	166	1	7792	2	Y	18	76	1			52
							20	9									
07	10075	X	9239	-0-	-836	-0-	172	1	9067	2	Y	-0-					52
08	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	171	1	8983	2	Y	-0-					52
09	8430	X	8274	-0-	-156	-0-	167	1	8107	2	Y	-0-					52
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	180	1	9701	2	Y	-0-					52
11	8940	X	6124	-0-	-2816	-0-	147	1	5977	2	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	158	1	7358	2	Y	17	70	1			2
							19	9									
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	163	1	8575	2	Y	-0-					2
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	163	1	8560	2	Y	-0-					2
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	157	1	7286	2	Y	-0-					2
10	8742	X	4374	-0-	-4368	-0-	154	1	4220	2	Y	-0-					2
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	177	1	9154	2	Y	-0-					2

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
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			Y	-0-					2
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			Y	-0-					2
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-					2
09	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	5438	2			Y	-0-					2
10	6076	X	5371	-0-	-705	-0-	5371	2			Y	-0-					2
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					2

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
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	409	1	7245	2	Y	-0-					13
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	473	1	6813	2	Y	-0-					13
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	574	1	6784	2	Y	-0-					13
09	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	377	1	5618	2	Y	-0-					13
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	405	1	5485	2	Y	-0-					13
11	6000	X	5131	-0-	-869	-0-	370	1	4761	2	Y	-0-					13

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
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					2
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					2
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2
09	5730	X	5392	-0-	-338	-0-	5392	2			Y	-0-					2
10	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	5336	2			Y	-0-					2
11	5820	X	297	-0-	-5523	-0-	297	2			Y	-0-					2

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
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					107
07	5053	X	3374	-0-	-1679	-0-	3374	2			Y	-0-	49	1			58
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					58
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					58
10	5735	X	4935	-0-	-800	-0-	4935	2			Y	-0-					58
11	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5577	2	2	9	Y	2					60

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
06	8970	X	8729	-0-	-241	-0-	437	1	8292	2	N	-0-					258
07	9269	X	8844	-0-	-425	-0-	485	1	8359	2	N	-0-					258
08	9269	X	9048	-0-	-221	-0-	514	1	8534	2	N	-0-					258
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	545	1	8627	2	N	-0-					258
10	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					258
11	8760	X	7712	-0-	-1048	-0-	500	1	7210	2	N	2	62	1			198
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	378	1	7174	2	N	-0-					439
07	8928	X	7714	-0-	-1214	-0-	423	1	7291	2	N	-0-					439
08	8928	X	7612	-0-	-1316	-0-	433	1	7179	2	N	-0-					439
09	8640	X	7479	-0-	-1161	-0-	445	1	7034	2	N	-0-					439
10	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	358	1	6317	2	N	-0-					439
*11	7560	X	7393	-0-	-167	-0-	479	1	6914	2	N	-0-	223	1			216

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
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	387	1	6045	2	Y	17					135
							19	9									
07	6634	X	6542	-0-	-92	-0-	407	1	6104	2	Y	28					163
							31	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	458	1	6414	2	Y	5					168
							6	9									
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	437	1	6290	2	Y	8					176
							9	9									
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	476	1	7286	2	Y	2					178
							2	9									
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	548	1	7620	2	Y	-0-					178

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	662	1	5983	2	Y	14					358
							15	9									
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	657	1	6069	2	Y	121	186	1			293
							133	9									
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	650	1	5863	2	Y	14					307
							15	9									
09	6000	X	4840	-0-	-1160	-0-	609	1	4231	2	Y	-0-					307
10	6572	X	5368	-0-	-1204	-0-	756	1	4612	2	Y	-0-					307
11	6360	X	5497	-0-	-863	-0-	834	1	4627	2	Y	33	191	1			149
							36	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	170	1	2533	2	Y	17					268
							19	9									
07	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	170	1	2478	2	Y	11					279
							12	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	5					284
							6	9									
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	Y	9					293
							10	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	-0-					293
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	172	1	2510	2	Y	-0-					293

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	535	1	10162	2	N	3					389
							3	9									
07	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	565	1	9746	2	N	48					437
							53	9									
08	10664	X	8336	-0-	-2328	-0-	474	1	7862	2	N	-0-	186	1			251
09	10710	X	4657	-0-	-6053	-0-	277	1	4380	2	N	-0-					251
10	11067	X	9170	-0-	-1897	-0-	492	1	8678	2	N	-0-					251
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	722	1	10421	2	N	-0-					251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	203	1	6387	2	Y	9					265
							10	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	197	1	6395	2	Y	116					381
							128	9									
08	5859	X	4674	-0-	-1185	-0-	173	1	4486	2	Y	14	191	1			204
							15	9									
09	5670	X	3790	-0-	-1880	-0-	179	1	3611	2	Y	-0-					204
10	6634	X	4334	-0-	-2300	-0-	198	1	4135	2	Y	1					205
							1	9									
11	6420	X	4916	-0-	-1504	-0-	234	1	4682	2	Y	-0-					205

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
06	6210	X	5643	-0-	-567	-0-	665	1	4978	2	Y	-0-					245
07	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	687	1	5325	2	Y	-0-					245
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	692	1	5469	2	Y	-0-					245
09	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	671	1	5133	2	Y	-0-					245
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	680	1	5888	2	Y	1					246
							1	9									
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	706	1	5485	2	Y	-0-					246

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8302	-0-	-398	-0-	8272	2	30	9	Y	27					90
07	8990	X	8983	-0-	-7	-0-	8943	2	40	9	Y	36					126
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9249	2	24	9	Y	22					148
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8463	2	37	9	Y	34					182
10	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	8873	2			Y	-0-					182
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9108	2	79	9	Y	72	197	1			57

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14400	X	13559	-0-	-841	-0-	13478	2	81	9	Y	74					253
07	14694	X	14534	-0-	-160	-0-	14488	2	46	9	Y	42	190	1			105
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14901	2	69	9	Y	63					168
09	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14106	2	92	9	Y	84	195	1			57
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16058	2	237	9	Y	215	214	1			58
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			Y	-0-					58

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13151	2	85	9	Y	77	188	1			134
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12069	2	43	9	Y	39					173
08	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12168	2	36	9	Y	33					206
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11559	2	31	9	Y	28					234
10	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	10510	2			Y	-0-					234
11	10470	X	7135	-0-	-3335	-0-	7105	2	30	9	Y	27					261

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	156	1	7849	2	Y	-0-					6
07	9610	X	9525	-0-	-85	-0-	204	1	9321	2	Y	-0-					6
08	9610	X	9368	-0-	-242	-0-	362	1	9006	2	Y	-0-					6
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	350	1	8717	2	Y	-0-					6
10	9517	X	8944	-0-	-573	-0-	360	1	8584	2	Y	-0-					6
11	9210	X	7428	-0-	-1782	-0-	188	1	7240	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			Y	-0-					31
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			Y	-0-					31
08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			Y	-0-					31
09	10050	X	9931	-0-	-119	-0-	9931	2			Y	-0-					31
10	11222	X	8960	-0-	-2262	-0-	8954	2	6	9	Y	5					36
11	10860	X	7736	-0-	-3124	-0-	7728	2	8	9	Y	7					43

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

06	6030	X	4497	-0-	-1533	-0-	718	1	3768	2	Y	10					36
							11	9									
07	6231	X	4798	-0-	-1433	-0-	776	1	3997	2	Y	23					59
							25	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	757	1	4332	2	Y	19					78
							21	9									
09	4650	X	3110	-0-	-1540	-0-	716	1	2375	2	Y	17					95
							19	9									
10	4805	X	785	-0-	-4020	-0-	782	1	3	9	Y	3					98
11	4650	X	777	-0-	-3873	-0-	777	1			Y	-0-					98

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	211	1	6375	2	Y	-0-					15
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	205	1	7205	2	Y	-0-					15
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	158	1	7852	2	Y	-0-					15
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	152	1	7642	2	Y	-0-					15
10	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	162	1	7477	2	Y	-0-					15
11	7740	X	3653	-0-	-4087	-0-	78	1	3575	2	Y	-0-					15

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

06	9780	X	8985	-0-	-795	-0-	800	1	8141	2	Y	40					243
							44	9									
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	792	1	9563	2	Y	35					278
							39	9									
08	9641	X	9486	-0-	-155	-0-	811	1	8624	2	Y	46	203	1			121
							51	9									
09	9330	X	9198	-0-	-132	-0-	802	1	8355	2	Y	37					158
							41	9									
10	9641	X	6401	-0-	-3240	-0-	787	1	5614	2	Y	-0-					158
11	9330	X	3664	-0-	-5666	-0-	741	1	2923	2	Y	-0-					158

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

06	13920	X	13323	-0-	-597	-0-	13236	2	87	9	Y	79					177
07	14384	X	13423	-0-	-961	-0-	13393	2	30	9	Y	27					204
08	14167	X	13421	-0-	-746	-0-	13415	2	6	9	Y	5					209
09	13710	X	12988	-0-	-722	-0-	12937	2	51	9	Y	46	186	1			69
10	14167	X	13087	-0-	-1080	-0-	13087	2			Y	-0-					69
11	13320	X	13302	-0-	-18	-0-	13302	2			Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	7583	-0-	-547	-0-	488	1	7095	2	Y	-0-					118
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	475	1	8314	2	Y	-0-					118
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	364	1	8318	2	Y	-0-					118
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	353	1	7943	2	Y	-0-					118
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	362	1	8058	2	Y	32					150
							35	9									
11	8520	X	6373	-0-	-2147	-0-	190	1	6142	2	Y	37					187
							41	9									

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
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1759	2	83	9	Y	75					118
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					118
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1870	2	1	9	Y	1	44	1			75
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1752	2	122	9	Y	111	27	1			159
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-	41	1			118
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			Y	-0-					118

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
06	1410	X	696	-0-	-714	-0-	689	1	7	9	Y	6	5	1			9
07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	707	1	8	9	Y	7	5	1			11
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	602	1	6	9	Y	5	5	1			11
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	682	1	11	9	Y	10	7	1			14
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	9	Y	5					19
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	497	1	4	9	Y	4					23

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
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	751	1	10364	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	840	1	11175	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
08	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	800	1	11053	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	700	1	10885	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
10	12028	X	11836	-0-	-192	-0-	811	1	11019	2	Y	5					19
							6	9									
11	11640	X	11615	-0-	-25	-0-	868	1	10743	2	Y	4					23
							4	9									

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
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	899	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	871	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1016	1	474	2	Y	4					4
							4	9									
09	3000	N	3037	-0-	37	37	958	1	2068	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	974	1	1401	2	Y	5					15
							6	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	975	1	1468	2	Y	4					19
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15735	2	19	9	Y	17					73
07	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16468	2	9	9	Y	8					81
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			Y	-0-	50	1			31
09	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			Y	-0-					31
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			Y	-0-					31
11	15450	X	12634	-0-	-2816	-0-	12630	2	4	9	Y	4					35

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
06	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			Y	-0-					-0-
07	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14948	2	6	9	Y	5					5
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15347	2	6	9	Y	5	4	1			6
09	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14400	2	11	9	Y	10					16
10	14942	X	13884	-0-	-1058	-0-	13875	2	9	9	Y	8					24
11	14850	X	7352	-0-	-7498	-0-	7328	2	24	9	Y	22					46

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
06	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	840	1	1192	2	Y	34					145
							37	9									
07	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	852	1	1281	2	Y	22					167
							24	9									
08	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	868	1	1518	2	Y	4	104	1			67
							4	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	840	1	2221	2	Y	11					78
							12	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	868	1	2097	2	Y	8					86
							9	9									
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	840	1	232	2	Y	27					113
							30	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380	X	19032	-0-	-348	-0-	446	1	18586	2	Y	-0-					-0-
07	20026	X	19131	-0-	-895	-0-	475	1	18656	2	Y	-0-					-0-
08	20026	X	19935	-0-	-91	-0-	474	1	19461	2	Y	-0-					-0-
09	19380	X	19071	-0-	-309	-0-	462	1	18609	2	Y	-0-					-0-
10	20057	X	19596	-0-	-461	-0-	463	1	19133	2	Y	-0-					-0-
11	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	552	1	19624	2	Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9590	2	7	9	Y	6					26
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9585	2	12	9	Y	11					37
08	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	9402	2	7	9	Y	6	23	1			20
09	9120	X	8897	-0-	-223	-0-	8880	2	17	9	Y	15					35
10	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9018	2	12	9	Y	11					46
11	9330	X	4772	-0-	-4558	-0-	4740	2	32	9	Y	29					75

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14070	X	13915	-0-	-155	-0-	483	1	13432	2	Y	-0-					-0-
07	14539	X	14470	-0-	-69	-0-	501	1	13969	2	Y	-0-					-0-
08	14539	X	13400	-0-	-1139	-0-	466	1	12934	2	Y	-0-					-0-
09	14070	X	12580	-0-	-1490	-0-	497	1	12083	2	Y	-0-					-0-
10	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	580	1	14985	2	Y	-0-					-0-
11	14010	X	9423	-0-	-4587	-0-	486	1	8937	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	1314	1	7671	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	7105	-0-	-1637	-0-	1313	1	5792	2	Y	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1376	1	8762	2	Y	-0-					-0-
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1307	1	7998	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	4852	-0-	-6215	-0-	1281	1	3571	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	3767	-0-	-6043	-0-	1162	1	2605	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	70	1	9560	2	Y	14					46
							15	9									
07	8494	X	7630	-0-	-864	-0-	61	1	7567	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	51	1	6661	2	Y	23					37
							25	9									
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	62	1	7927	2	Y	7					44
							8	9									
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	68	1	8246	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	7110	X	5207	-0-	-1903	-0-	66	1	5106	2	Y	32					52
							35	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	67	1	15	9	Y	14					46
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	275	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	1	25	9	Y	23					37
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	1	8	9	Y	7					44
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	54	1	13	9	Y	12	36	1			20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	70	1	35	9	Y	32					52

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	69	1	11664	2	Y	14					46
							15	9									
07	11749	X	11417	-0-	-332	-0-	70	1	11345	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	11718	X	11712	-0-	-6	-0-	74	1	11613	2	Y	23					37
							25	9									
09	11340	X	11333	-0-	-7	-0-	72	1	11253	2	Y	7					44
							8	9									
10	11718	X	11165	-0-	-553	-0-	76	1	11076	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	11340	X	11338	-0-	-2	-0-	86	1	11217	2	Y	32					52
							35	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	55	1	9248	2	Y	17					57
							19	9									
07	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	65	1	10609	2	Y	2	42	1			17
							2	9									
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	68	1	10594	2	Y	29					46
							32	9									
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	64	1	10046	2	Y	9					55
							10	9									
10	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	67	1	9802	2	Y	15	45	1			25
							17	9									
11	10350	X	8155	-0-	-2195	-0-	66	1	8044	2	Y	41					66
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	11220	X	11064	-0-	-156	-0-	394	1	10670	2	Y	-0-					-0-
07	11594	X	11107	-0-	-487	-0-	437	1	10670	2	Y	-0-					-0-
08	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	408	1	10895	2	Y	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	372	1	10613	2	Y	-0-					-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	401	1	10709	2	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10617	-0-	-63	-0-	437	1	10180	2	Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

06	2550	N	1640	-0-	-910	-0-	315	1	1310	2	N	14					92
							15	9									
07	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	325	1	1908	2	N	9					101
							10	9									
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	326	1	2445	2	N	-0-					101
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	312	1	2028	2	N	-0-					101
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	326	1	1901	2	N	-0-					101
11	2670	N	1835	-0-	-835	-0-	315	1	1520	2	N	-0-					101

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

06	40200	X	38706	-0-	-1494	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	39650	-0-	-1549	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	38640	-0-	-2559	-0-	38640	2			N	-0-					-0-
09	39480	X	37546	-0-	-1934	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	38106	-0-	-2411	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	36622	-0-	-2078	-0-	36622	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

06	34380	X	32688	-0-	-1692	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	33031	-0-	-1937	-0-	33031	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	32233	-0-	-2456	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	31640	-0-	-1930	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	31987	-0-	-2330	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	31384	-0-	-1316	-0-	31384	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

06	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2			N	-0-					171
07	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3069	2	20	9	N	18					189
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3226	2	66	9	N	60					249
09	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	2986	2			N	-0-					249
10	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-	1301	2	7	9	N	6	181	1			74
11	3180	X	2575	-0-	-605	-0-	2575	2			N	-0-					74

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

06	35880	X	33761	-0-	-2119	-0-	33761	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	34512	-0-	-1789	-0-	34512	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	33830	-0-	-2347	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	33094	-0-	-1496	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	33379	-0-	-1992	-0-	33379	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	32755	-0-	-995	-0-	32755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	48480	X	45728	-0-	-2752	-0-	45728	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	46295	-0-	-2871	-0-	46295	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	45199	-0-	-3750	-0-	45199	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	43865	-0-	-2755	-0-	43865	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44744	-0-	-3430	-0-	44744	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42377	-0-	-3343	-0-	42377	2			N	-0-					-0-

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
06	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	18650	2	42	9	Y	38					137
07	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20353	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20196	2	4	9	Y	4					119
09	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19878	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20963	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	19740	X	18813	-0-	-927	-0-	18813	2			Y	-0-					66

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
06	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21160	2	42	9	Y	38					137
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21212	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	21049	X	20803	-0-	-246	-0-	20799	2	4	9	Y	4					119
09	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20717	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21367	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	20550	X	19924	-0-	-626	-0-	19924	2			Y	-0-					66

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
06	18840	X	17659	-0-	-1181	-0-	17617	2	42	9	Y	38					137
07	19499	X	16122	-0-	-3377	-0-	16092	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	16430	X	16206	-0-	-224	-0-	16202	2	4	9	Y	4					119
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16720	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17665	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			Y	-0-					66

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
06	19380	X	10521	-0-	-8859	-0-	281	1	10198	2	Y	38					136
							42	9									
07	20026	X	16116	-0-	-3910	-0-	335	1	15752	2	Y	26	48	1			114
							29	9									
08	17887	X	17545	-0-	-342	-0-	335	1	17206	2	Y	4					118
							4	9									
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	324	1	17087	2	Y	35	49	1			104
							39	9									
10	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	335	1	18296	2	Y	7	45	1			66
							8	9									
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	324	1	17293	2	Y	-0-					66

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
06	17460	X	16927	-0-	-533	-0-	16927	2			Y	-0-					-0-
07	18042	X	16360	-0-	-1682	-0-	16360	2			Y	-0-					-0-
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16030	2	4	9	Y	4					4
09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16658	2	11	9	Y	10	4	1			10
10	16027	X	15806	-0-	-221	-0-	15800	2	6	9	Y	5					15
11	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18190	2	4	9	Y	4					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	12946	-0-	-4424	-0-	594	1	12236	2	Y	105	89	1			156
							116	9									
07	17949	X	14754	-0-	-3195	-0-	732	1	13901	2	Y	110	90	1			176
							121	9									
08	15376	X	14201	-0-	-1175	-0-	763	1	13402	2	Y	33	85	1			124
							36	9									
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	663	1	12363	2	Y	19	57	1			86
							21	9									
10	14756	X	13718	-0-	-1038	-0-	668	1	13038	2	Y	11					97
							12	9									
11	14280	X	7162	-0-	-7118	-0-	589	1	6566	2	Y	6					103
							7	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	924	1	4791	2	Y	100	85	1			148
							110	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	837	1	4844	2	Y	106	86	1			168
							117	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	806	1	2618	2	Y	86	81	1			173
							95	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	855	1	1880	2	Y	153	109	1			217
							168	9									
10	4743	X	1633	-0-	-3110	-0-	901	1	630	2	Y	93					310
							102	9									
11	4590	X	993	-0-	-3597	-0-	929	1	64	9	Y	58					368

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	4260	-0-	-2640	-0-	4248	2	12	9	Y	11					30
07	7130	X	594	-0-	-6536	-0-	584	2	10	9	Y	9					39
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6171	2	20	9	Y	18	37	1			20
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6438	2	22	9	Y	20					40
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12					52
11	4740	X	2569	-0-	-2171	-0-	2566	2	3	9	Y	3					55

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					49
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					49
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	18	1			33
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2470	2	45	9	N	41	11	1			63
10	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2445	2	1	9	N	1	17	1			47
11	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2284	2			N	-0-					47

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	37	1			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	47250	X	31688	-0-	-15562	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	49934	X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	44286	-0-	-3144	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
09	44100	X	41623	-0-	-2477	-0-	41623	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	41980	-0-	-7961	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	40621	-0-	-7709	-0-	40621	2			N	-0-					-0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	65	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			72
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49650	X	31776	-0-	-17874	-0-	31776	2			N	-0-					-0-
07	49879	X	48511	-0-	-1368	-0-	48511	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	43553	-0-	-5148	-0-	43553	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	41312	-0-	-4498	-0-	41312	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	42382	-0-	-6133	-0-	42382	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	41051	-0-	-5899	-0-	41051	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57330	X	37250	-0-	-20080	-0-	37250	2			N	-0-					-0-
07	68152	X	68152	-0-	-0-	-0-	68152	2			N	-0-					-0-
08	62287	X	62287	-0-	-0-	-0-	62287	2			N	-0-					-0-
09	56813	X	56813	-0-	-0-	-0-	56813	2			N	-0-					-0-
10	68138	X	55954	-0-	-12184	-0-	55954	2			N	-0-					-0-
11	65940	X	51969	-0-	-13971	-0-	51969	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

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

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					121
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					121
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					121
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					121
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					36
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					36
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					36
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					36
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					36
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

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
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

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
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

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
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					10
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					10
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					10
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					10
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					10
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					10

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
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			Y	-0-					10
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2473	2			Y	-0-					10
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			Y	-0-					10
09	2370	N	545	-0-	-1825	-0-	545	2			Y	-0-					10
10	3100	N	14017	-0-	10917	10917	14017	2			Y	-0-					10
11	3000	N	12118	-0-	9118	20035	12118	2			Y	-0-					10

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
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	534	2	2	9	Y	2					18
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					18
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					20
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					20
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					20
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					20

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
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

06	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2279	-0-	-571	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 62V RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	537	-0-	-813	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	1639	-0-	-402	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	573	-0-	-1497	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5610	-0-	2510	2510	5610	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5050	-0-	2050	4560	5050	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1023	-0-	-867	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2730	N	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		2566	-0-	2566	2566	2566	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		372	-0-	372	2938	372	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		22772	-0-	22772	25710	22772	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		31800	-0-	31800	57510	31800	2			N	-0-					-0-

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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15					18
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	481	2	2	9	Y	2					20
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	537	2	1	9	Y	1					21
09	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			Y	-0-					21
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					21
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					16
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					16
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					16
09	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2126	2	2	9	Y	2					18
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					18
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					18

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
06	5940	X	1453	-0-	-4487	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	3002	-0-	-3074	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	3291	-0-	-2785	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3244	-0-	-2636	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-

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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

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
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

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
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

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
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2		Y	-0-			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

06	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
07	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4603	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	12947	-0-	9847	11450	12947	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	9974	-0-	6874	18324	9974	2		N	-0-			-0-
09	26356	X	8032	-0-	-18324	-0-	8032	2		N	-0-			-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

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
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	Y	20					20
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					20

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	Y	1					1
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					1
08	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			Y	-0-					1
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	2			Y	-0-					1
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			Y	-0-					1
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					1

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
06	3450	X	2678	-0-	-772	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	360	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	989	2	Y	1					1
							1	9									
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	372	1	648	2	Y	8					9
							9	9									
09	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	360	1	753	2	Y	1					10
							1	9									
10	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	372	1	979	2	Y	-0-					10
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	360	1	1197	2	Y	-0-					10

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
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2					3
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2					5
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5					10
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					10
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					15

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
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	968	-0-	-520	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	947	-0-	-572	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

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
06	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

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
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	1735	2	8	9	Y	7					9
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1864	2	6	9	Y	5					14
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1801	2	4	9	Y	4					18
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1594	2	2	9	Y	2					20
10	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					20
11	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	1258	2	2	9	Y	2					22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3610	-0-	610	610	3610	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3660	-0-	560	1170	3660	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3536	-0-	536	1706	3536	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-

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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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
06	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

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
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5599	-0-	2499	2499	5599	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4451	-0-	1451	3950	4451	2			N	-0-					-0-

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
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1159	-0-	-763	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2603	-0-	-127	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

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
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

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
06	2070	X	1485	-0-	-585	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1106	-0-	-1033	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	940	-0-	-1199	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	880	-0-	-1190	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	888	-0-	-879	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	821	-0-	-679	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 45V RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

06	3000	N	5805	-0-	2805	3291	5805	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7691	-0-	4591	7882	7691	2			N	-0-					-0-
08	14812	X	6930	-0-	-7882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

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

06	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

06	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	471	-0-	-759	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3461	-0-	361	361	3461	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3635	-0-	635	996	3635	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

06	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	1254	-0-	-1806	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	825	-0-	-2213	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1358	-0-	-1552	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

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
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	641	-0-	-379	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

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
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

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
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	504	-0-	-798	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

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
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	753	-0-	-673	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

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
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

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
06	4290	X	4092	-0-	-198	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4040	-0-	-190	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	497	2	42	9	Y	38					38
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					38
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					38
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38

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
06	2580	X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1647	-0-	-1019	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

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
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 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
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 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
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2136	-0-	-324	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 2V RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 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
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					1
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1	9	Y	1					2
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					2

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
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 73V RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 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
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
*07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
*09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
*11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1906	2	2	9	Y	2					2
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					2
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					2

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

06	7020	X	6161	-0-	-859	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6258	-0-	-810	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6161	-0-	-845	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	5787	-0-	-933	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

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
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2676	-0-	-424	167	2676	2			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2268	-0-	-167	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	Y	21	20	1			1

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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 31V RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
*11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1616	-0-	-334	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	159	-0-	-1101	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	351	-0-	-2005	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	194	-0-	-1276	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	9797	-0-	6697	6697	9797	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	9669	-0-	6669	13366	9669	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2961	-0-	-819	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2798	-0-	-1108	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

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
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2572	-0-	-278	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			Y	-0-					6
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					6
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					6
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					6

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
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	447	-0-	-363	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	378	-0-	-459	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

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
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

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
06	1170	X	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	847	-0-	-362	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1209	X	950	-0-	-259	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	830	-0-	-340	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	584	-0-	-625	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	624	-0-	-486	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

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
06	2580	N	1638	-0-	-942	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

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
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3289	-0-	289	482	3289	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3254	-0-	154	636	3254	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

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
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

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
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 2V RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

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
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 5V RRCID -> 155829 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 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
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 40V RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2335	-0-	-425	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 156396 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 29V 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
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					7
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					7
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					7
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					7
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					7
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					7

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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

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
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

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
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			Y	-0-					7
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					7
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					7
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					7
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					7
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	714	-0-	-666	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1189	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-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 #: 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
06	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 59V RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

06	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

06	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 39V RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	684	-0-	-396	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	635	-0-	-543	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					12
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 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
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

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
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 6V RRCID -> 158655 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 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
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 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
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 60V RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					12
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					12
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					12
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					12
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					12
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					12

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
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	856	-0-	-384	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

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
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

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
06	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

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
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	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
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					6
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					6
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					6
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					6
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					6

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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

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
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2216	2	11	9	Y	10					10
07	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			Y	-0-					10
08	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			Y	-0-					10
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					10
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					10
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					10

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
06	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1580	-0-	-610	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

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
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

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
06	3360	X	1966	-0-	-1394	-0-	1966	2			Y	-0-					13
07	3255	X	2340	-0-	-915	-0-	2340	2			Y	-0-					13
08	3255	X	1572	-0-	-1683	-0-	1572	2			Y	-0-					13
09	2670	X	1115	-0-	-1555	-0-	1068	2	47	9	Y	43	56	1			-0-
10	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

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
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

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
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

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
06	2610	X	2046	-0-	-564	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1361	-0-	-716	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

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
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

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
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

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
06	3660	X	2749	-0-	-911	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9107	-0-	6107	6107	9107	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1179	-0-	-1921	4186	1179	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	786	-0-	-2314	1872	786	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1338	-0-	-1872	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 34V RRCID -> 163770 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3323	-0-	223	277	3323	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3420	-0-	420	697	3420	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

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
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

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
06	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	244	-0-	-2484	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	947	-0-	-1093	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	28222	2			N	-0-					-0-
08	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
09	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-

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
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1999	-0-	-401	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

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
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1745	-0-	-625	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1717	-0-	-732	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

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
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1733	-0-	-1417	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	44	-0-	-3149	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	539	-0-	-1771	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	11866	-0-	8766	8766	11866	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	10854	-0-	7854	16620	10854	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

06	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 65V RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7228	X	3375	-0-	-3853	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	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
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 32V RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

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
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 78V RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

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
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-

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
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

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
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

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
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

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
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

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
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1103	-0-	-487	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

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

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
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-

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
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
07	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

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
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			Y	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-

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
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

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

06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

06	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	2215	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
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-
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 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
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					2
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					2
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					2
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					2

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
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

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
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			Y	-0-					-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 75V RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

06	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	2460	2			Y	-0-					12
07	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					12
08	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	2153	2			Y	-0-					12
09	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			Y	-0-					12
10	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					6
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					6
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					6
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					6
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5289	-0-	2289	2557	5289	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					25
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			Y	-0-					25
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25
09	1110	N	212	-0-	-898	-0-	212	2			Y	-0-					25
10	651	N	158	-0-	-493	-0-	158	2			Y	-0-					25
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 35V RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					2
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					2
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					2
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					2
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-					-0-
08	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

06	2827	X	2036	-0-	-791	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

06	870	N	374	-0-	-496	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	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
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	455	-0-	-655	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

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
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 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
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					-0-
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			Y	-0-					-0-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

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
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					15

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	70	-0-	-2100	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 17V RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			Y	-0-					-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	10838	-0-	7738	7738	10838	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	8504	-0-	5504	13242	8504	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 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
06	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					8
07	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			Y	-0-					8
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					8
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					8
10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			Y	-0-					8
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	Y	4					12

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 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
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	2			Y	-0-					8
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					8
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					8
09	720	N	352	-0-	-368	-0-	352	2			Y	-0-					8
10	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			Y	-0-					8
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					8

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

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
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					32
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					32
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					32
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					32
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	4604	-0-	-1516	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4684	-0-	-1640	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3576	-0-	-1554	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 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
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					1
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					1
09	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					1
10	806	N	350	-0-	-456	-0-	350	2			Y	-0-					1
11	720	N	337	-0-	-383	-0-	337	2			Y	-0-					1

DCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

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
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12					83
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	Y	4	70	1			17
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	Y	11					28
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2534	2	9	9	Y	8					36
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					44
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1					45

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
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	189	-0-	-681	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3000	N	3208	-0-	208	1833	3208	2			N	-0-					-0-
07	5010	X	3177	-0-	-1833	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			Y	-0-					20
07	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			Y	-0-					20
08	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			Y	-0-					20
09	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3610	2	86	9	Y	78	78	1			20
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			Y	-0-					20
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			Y	-0-					20

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
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	810	N	212	-0-	-598	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 33V RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
*11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-

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
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	593	-0-	-307	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 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
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	N	6					6
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					6

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	2580	N	2411	-0-	-169	-0-	2411	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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					6
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					6

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
06	3000	N	7727	-0-	4727	9661	7727	2			Y	-0-					6
07	3100	N	6841	-0-	3741	13402	6841	2			Y	-0-					6
08	19551	X	6149	-0-	-13402	-0-	6149	2			Y	-0-					6
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					6
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					6
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			Y	-0-					-0-
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					-0-

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
06	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	3064	-0-	-176	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

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
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 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
06	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 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
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
11	2985	N	2878	-0-	-107	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

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
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3244	2	31	9	Y	28	27	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

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
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10483	X	4620	-0-	-5863	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
08	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
09	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
10	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
11	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3750	-0-	-94	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

06	1590	X	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	803	-0-	-840	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1012	-0-	-578	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	845	-0-	-265	-0-	845	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3203	-0-	103	247	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4580	-0-	1580	1827	4580	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	4868	-0-	2171	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	40	1			1
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	565	-0-	-2287	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12054	X	3719	-0-	-8335	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1584	-0-	-426	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1118	-0-	-990	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11583	-0-	8483	8483	11583	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8007	-0-	5007	13490	8007	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6721	-0-	3621	17111	6721	2			N	-0-					-0-
11	22705	X	5594	-0-	-17111	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3655	-0-	655	704	3655	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4918	-0-	1818	2522	4918	2			N	-0-					-0-
11	3174	X	652	-0-	-2522	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	1986	-0-	-1434	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

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
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

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

06	58759	X	13777	-0-	-44982	-0-	13777	2			Y	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			Y	-0-					-0-
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			Y	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					-0-
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 36V RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

06	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	2230	-0-	-839	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7518	-0-	4518	18444	7518	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	9053	-0-	-18444	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2158	-0-	-332	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 18V RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	411	-0-	-2889	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			Y	-0-					-0-
*11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2			Y	-0-					-0-

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
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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
06	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

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
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2618	-0-	-112	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2086	-0-	-642	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2041	-0-	-689	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 70V RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 71V RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8896	-0-	5796	5796	8896	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5926	-0-	2926	8722	5926	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4864	-0-	1764	10486	4864	2			N	-0-					-0-
11	14308	X	3822	-0-	-10486	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

06	2130	N	1466	-0-	-664	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	611	-0-	-722	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	516	-0-	-624	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	192	-0-	-378	-0-	192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

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
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1687	2	13	9	Y	12					12
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			Y	-0-					12
10	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					12
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			Y	-0-					12

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					42
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	Y	5	46	1			1
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					2
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					2

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

06	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

06	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

06	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-

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
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

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
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11					21
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	330	2	12	9	Y	11					32
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-					32
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	Y	1					33
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					33
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	21	1			12

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
06	2220	X	912	-0-	-1308	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 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
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1266	-0-	-687	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	872	-0-	-1081	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	755	-0-	-1225	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 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
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 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
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

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

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
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					3
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					3
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					3

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
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6					6

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
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	996	-0-	-1298	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	663	-0-	-1476	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					2
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1471	2	90	9	Y	82	81	1			1
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 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
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	483	-0-	-3477	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
11	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 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
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-
11	750	N	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 28V RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

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
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7146	-0-	4146	4146	7146	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6816	-0-	3716	7862	6816	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5305	-0-	2205	10067	5305	2			N	-0-					-0-
09	14499	X	4432	-0-	-10067	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-

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
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
10	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					9
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					7
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					9
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					9
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					9
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1395	2	9	9	Y	8					17
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					20
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1377	2	2	9	Y	2	15	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

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
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
07	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
08	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
09	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
10	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-

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
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 2D RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 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
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1010	-0-	-610	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-					-0-

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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-

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
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1					28
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					28
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					28
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					28
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					28
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	26	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

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
06	1290	N	925	-0-	-365	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	442	-0-	-922	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

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
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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

06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4586	-0-	-1054	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4752	-0-	-1076	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4543	-0-	-1097	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1					1
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	687	2	7	9	Y	6					7

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

06	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

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
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	3	-0-	-2477	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	4	-0-	-3127	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

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
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

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
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					4
11	1050	N	200	-0-	-850	-0-	200	2			Y	-0-					4

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
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-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

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
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 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
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	824	-0-	-706	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
	EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428																
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					13
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-					13
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	Y	10					23
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					23
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	21	1			2
	CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112																
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
	WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811																
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
	NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675																
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
	RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385																
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
	RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225																
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2					2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					2
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					2
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					23
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					23
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					23
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					24
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1	12	1			13

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

06	3390	X	916	-0-	-2474	-0-	916	2			Y	-0-					28
07	3503	X	787	-0-	-2716	-0-	787	2			Y	-0-					28
08	2573	X	704	-0-	-1869	-0-	704	2			Y	-0-					28
09	1500	X	567	-0-	-933	-0-	567	2			Y	-0-					28
10	1054	X	479	-0-	-575	-0-	479	2			Y	-0-					28
11	930	X	155	-0-	-775	-0-	155	2			Y	-0-					28

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1532	-0-	-793	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	970	-0-	-549	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1087	2	68	9	Y	62	61	1			1
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					10
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					10
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					10
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			Y	-0-					10
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1437	2	4	9	Y	4					14
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					14

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
06	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 67V RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

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
06	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	813	-0-	-1419	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

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
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	3792	2	7	9	Y	6					36
07	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3094	2	9	9	Y	8					44
08	4836	X	3092	-0-	-1744	-0-	3086	2	6	9	Y	5	48	1			1
09	4680	X	3712	-0-	-968	-0-	3686	2	26	9	Y	24	1	1			24
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	2			Y	-0-					24
11	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3540	2	2	9	Y	2					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			Y	-0-					12
07	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			Y	-0-					12
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			Y	-0-					12
09	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2			Y	-0-					12
10	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			Y	-0-					12
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	15	1			-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	2	18	9	Y	16	47	1			8
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	1	1			7
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					7
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	312	2	11	9	Y	10					17
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	309	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5419	-0-	2419	2419	5419	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3718	-0-	618	3037	3718	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4317	-0-	1217	4254	4317	2			Y	-0-					-0-
09	8874	X	4620	-0-	-4254	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

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

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
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4719	2	6	9	Y	5					41
07	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4877	2	1	9	Y	1					42
08	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			Y	-0-					42
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	4729	2			Y	-0-					42
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4941	2	1	9	Y	1					43
11	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			Y	-0-					43

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

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-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5304	-0-	-1175	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5458	-0-	-1021	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

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
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	150	2	3	9	Y	3					3
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	155	2	2	9	Y	2					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	Y	13					18
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	Y	7					25
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5					30
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2					32

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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-

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
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-

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
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			Y	-0-					3
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					3
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					3
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			Y	-0-					3
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					3
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

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-
11	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

06	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

06	1830	N	278	-0-	-1552	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	460	-0-	-620	-0-	460	2			N	-0-					8
07	1178	N	336	-0-	-842	-0-	336	2			N	-0-					8
08	837	N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					8
09	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					8
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					8
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 7V RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

06	3210	X	3047	-0-	-163	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

06	2160	X	1611	-0-	-549	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12554	-0-	9454	9454	12554	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	12361	-0-	9361	18815	12361	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11151	-0-	8051	26866	11151	2			N	-0-					-0-
11	36966	X	10100	-0-	-26866	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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 - GORDON MOORE WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 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
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

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
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					5
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					5
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	343	2	8	9	Y	7					12
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					12

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					3
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					3
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	Y	1					4
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					4

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

06	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1812	-0-	-348	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

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
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	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
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

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
06	2430	N	1284	-0-	-1146	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	2838	-0-	-107	-0-	2832	2	6	9	Y	5					37
*06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	2690	2			Y	-0-					37
*07	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2			Y	-0-					37
*08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					37
*09	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			Y	-0-					37
*10	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					37
11	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			Y	-0-					37

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
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					1
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					1
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			Y	-0-					1
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					1
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					1
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			Y	-0-					1

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
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

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
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8					35
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17					52
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	48	1			6
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	1	1			13
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					13
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

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
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 80V RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

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
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

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
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	690	X	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	X	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

06	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					59
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					13
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					13
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					13
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					15
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					15
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					15

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					16
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					16
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					16

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 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
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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 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
06	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 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
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2204	-0-	2204	2204	2204	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2204					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1838	-0-	-487	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

06	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1882	-0-	-1058	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			Y	-0-					5
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					5
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1217	2	7	9	Y	6					11
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	2			Y	-0-					11
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					11

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	N	77	-0-	-1033	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

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
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

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
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

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
06	1230	N	578	-0-	-652	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

06	1650	N	1032	-0-	-618	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	677	-0-	-1028	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	560	-0-	-520	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

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
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2119	2	1	9	Y	1					2

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1615	2	4	9	Y	4					59
07	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	2			Y	-0-					59
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					59
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					59
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					59
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	41	1			27

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1928	-0-	-502	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	5	-0-	-2444	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6300	-0-	3200	3200	6300	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9679	-0-	6679	9879	9679	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8342	-0-	5242	15121	8342	2			N	-0-					-0-
11	22464	X	7343	-0-	-15121	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2490	N	352	-0-	-2138	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3284	-0-	284	284	3284	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2989	-0-	-111	173	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2822	N	2649	-0-	-173	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

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
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

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
06	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
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
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	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
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

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
06	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	45	1			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	865	-0-	-275	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					2
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					2
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					2
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					2

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
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1402	2	13	9	Y	12					14
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	Y	9					23
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					23
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16					39
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1457	2	13	9	Y	12					51
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	46	1			7

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
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-	15	7			3
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					3
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					3
09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	3702	2			Y	-0-					3
10	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	2			Y	-0-					3
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					3

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
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2281	-0-	-209	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	N	10					33
07	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1773	2	2	9	N	2					35
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					35
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					35
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					35
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					35

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					20
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					20
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					20
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					20
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					20
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	887	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	Y	2					2
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					7

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3960	X	30	-0-	-3930	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	1057	-0-	-3035	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	21	-0-	-3489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4638	X	3216	-0-	-1422	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					2
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
08	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			Y	-0-					2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

06	57965	X	11892	-0-	-46073	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
07	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 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
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 3 WELL #: 52V RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1637	-0-	-1513	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	1180	-0-	-2075	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1276	-0-	-1979	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
09	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
11	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8666	X	3525	-0-	-5141	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 47V RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	93	-0-	-1017	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 3 - GORDON MOORE WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 54V RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	42	1			1
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
10	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10817	-0-	-4183	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

06	2490	X	1963	-0-	-527	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

06	1950	N	8	-0-	-1942	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

06	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3546	2			Y	-0-					8
07	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			Y	-0-					8
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					8
09	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3375	2	1	9	Y	1					9
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3593	2	1	9	Y	1					10
11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3398	2			Y	-0-					10

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					9
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					21
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	191	2	2	9	Y	2					23
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					23
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					23
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					23

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					2
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					2
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					2
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					2
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					2

WCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2587	-0-	-413	402	2587	2			Y	-0-					-0-
07	3199	X	2797	-0-	-402	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					10
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					10
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					10
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					10
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 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
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 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
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

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
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2469	-0-	-414	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

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
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-

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
06	2910	X	2468	-0-	-442	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	968	-0-	-1942	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	35692	2			N	-0-					-0-
11	32899	X	32899	-0-	-0-	-0-	32899	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

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
06	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	14261	-0-	11161	11161	14261	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10250	-0-	7250	18411	10250	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8784	-0-	5684	24095	8784	2			N	-0-					-0-
11	31573	X	7478	-0-	-24095	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					10
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8					18
08	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1614	2	1	9	Y	1					19
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	31	1			-0-
10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

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
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

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
06	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3838	-0-	-332	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					22
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	Y	1					23
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2087	2	2	9	Y	2					25
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9					34
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					34
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	32	1			2

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1146	2	18	9	Y	16					16
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	Y	1					17
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					18
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	Y	9					27
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	24	1			4

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

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
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	930	2	9	9	Y	8					9
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					12
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					12
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					12
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			Y	-0-					12
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					17
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			Y	-0-					17
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			Y	-0-					17
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			Y	-0-					17
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			Y	-0-					17
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					17

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
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1545	-0-	-718	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1556	-0-	-484	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1353	-0-	-387	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

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
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3563	2	7	9	Y	6					6
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3611	2	28	9	Y	25	31	1			-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	Y	4					4
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	2	4	9	Y	4					8
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	2	29	9	Y	26	34	1			-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

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

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	242	-0-	-388	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	-0-					10
07	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1242	2	6	9	Y	5					15
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					15
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3					18
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					18
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-	13	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	2	23	9	Y	21	20	1			1

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		468	-0-	468	538	468	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		406	-0-	406	944	406	1			N	-0-					-0-
08	1417	X	473	-0-	-944	-0-	473	1			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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

06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

06	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	961	N	460	-0-	-501	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 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
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 12V RRCID -> 192001 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	898	-0-	-332	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

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
06	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

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
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

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
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

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
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

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
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

06	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

06	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

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
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2908	X	2298	-0-	-610	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	961	X	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 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
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					38
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	717	2	8	9	Y	7					45
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	29	1			19
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	493	2	3	9	Y	3					22
10	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			Y	-0-					22
11	720	N	359	-0-	-361	-0-	358	2	1	9	Y	1					23

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 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
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2373	2	7	9	Y	6					6
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486	2	29	9	Y	26					32
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	18					50
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2463	2	29	9	Y	26	76	1			-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					2
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					2
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					2
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			Y	-0-					2
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			Y	-0-					2
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					17
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 13V RRCID -> 192798 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			Y	-0-					23
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1403	2	1	9	Y	1					24
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-	23	1			1
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			Y	-0-					1
10	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			Y	-0-					1

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					25
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					25
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					25
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			Y	-0-					25
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					25
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

06	630	N	468	-0-	-162	-0-	460	2	8	9	Y	7					7
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					7
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	564	2	19	9	Y	17					24
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	380	2	4	9	Y	4					28
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					28
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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

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

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					12
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					12
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					12
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					12

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	7506	-0-	4506	11178	7506	2			Y	-0-					-0-
07	19045	X	7867	-0-	-11178	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1192	2	1	9	Y	1					2
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			Y	-0-					2
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			Y	-0-					2
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			Y	-0-					2
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3671	-0-	-319	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

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
06	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	19693	2			N	-0-					-0-
07	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
08	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-					-0-

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
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4888	-0-	-2	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4751	-0-	-379	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					11
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					11
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					11
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					11
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					11
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 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
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

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
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

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
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	N	81					153

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	Y	33	94	1			24
07	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3012	2	34	9	Y	31	2	1			53
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3035	2	12	9	Y	11	63	1			1
09	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

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

06	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

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
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	482	-0-	-851	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	283	-0-	-1067	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	311	-0-	-929	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	353	2	41	9	Y	37					37
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					39
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					39
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	253	2	12	9	Y	11					50
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	31	1			20

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
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

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
06	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4347	-0-	-483	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

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
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3206	-0-	-4	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					10
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					10
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					10
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					10
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					10
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					10

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
06	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			Y	-0-					23
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					23
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					23
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					23
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	1			23
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			Y	-0-					23

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
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	1234	-0-	-1646	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1167	-0-	-423	-0-	1163	2	4	9	Y	4					4
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	2			Y	-0-					44
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					54
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	34	1			25
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	1999	2	3	9	Y	3	1	1			27
10	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	1955	2	2	9	Y	2					29
11	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1858	2	4	9	Y	4					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	3067	2	3	9	Y	3					13
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2784	2	8	9	Y	7					20
08	3317	X	1930	-0-	-1387	-0-	1930	2			Y	-0-					20
09	3180	X	1763	-0-	-1417	-0-	1755	2	8	9	Y	7					27
10	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	2246	2	7	9	Y	6	33	1			-0-
11	3060	X	2623	-0-	-437	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1265	-0-	-905	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

06	9330	X	8894	-0-	-436	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8900	-0-	-741	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9044	-0-	-597	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1474	-0-	-7586	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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

WCCO 4 WELL #: 42V RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	1900	-0-	-560	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

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
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

06	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

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

06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 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
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3817	-0-	817	4239	3817	2			Y	-0-					-0-
07	8087	X	3848	-0-	-4239	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

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
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

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
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1350	N	837	-0-	-513	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	50	-0-	-1283	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	370	-0-	-470	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

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
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	2	50	9	Y	45					45
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1253	2	12	9	Y	11					56
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	58	1			1
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1146	2	14	9	Y	13					13

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
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

06	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		351	-0-	351	351	351	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1639	-0-	1639	1990	1639	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8699	-0-	8699	10689	8699	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3130	-0-	-110	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2401	-0-	-269	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
09	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

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
06	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1562	-0-	-949	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10045	X	6557	-0-	-3488	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3865	-0-	865	4101	3865	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	3575	-0-	-4101	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4487	-0-	-13	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

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

06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

06	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

06	3000	N	5422	-0-	2422	9581	5422	2			Y	-0-					-0-
07	14667	X	5086	-0-	-9581	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

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
06	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			Y	-0-					13
07	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	3155	2			Y	-0-					13
08	3844	X	3042	-0-	-802	-0-	3042	2			Y	-0-					13
09	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	3066	2	15	9	Y	14					27
10	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3089	2	2	9	Y	2					29
11	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	2			Y	-0-					29

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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					15
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	2			Y	-0-					15
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					15
09	1080	N	672	-0-	-408	-0-	670	2	2	9	Y	2					17
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1169	2	21	9	Y	19	36	1			-0-
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

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-
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

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-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	809	-0-	-331	-0-	809	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	662	-0-	-2308	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 64V RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	559	-0-	-2141	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
11	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			Y	-0-					-0-

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
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

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
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 34H 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					1

DCCO 2 WELL #: 56V RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
*11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 70V RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 73V RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

WCCO 4 WELL #: 41V RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 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
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					33
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					33
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1740	N	1379	-0-	-361	-0-	1379	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 #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 69V RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

06	2130	N	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5508	-0-	2508	2508	5508	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3338	-0-	238	2746	3338	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2725	-0-	-275	2471	2725	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

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

06	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	540	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	558	1	2539	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	558	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2929	-0-	-491	-0-	540	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	558	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	540	1	2342	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2040	N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

06	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-

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
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1075	-0-	-905	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	52	-0-	-2087	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

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
06	2197	X	2043	-0-	-154	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1382	-0-	-358	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2195	-0-	-175	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1977	-0-	-751	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2442	-0-	-496	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

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
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-

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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	729	-0-	-666	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	576	-0-	-474	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

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
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 35D RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
*08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
*09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

06	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

06	3060	X	441	-0-	-2619	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	673	-0-	-2303	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

06	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

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
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

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
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

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
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

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
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			Y	-0-					2
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					2
09	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			Y	-0-					2
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					2
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-					2

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
06	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3503	-0-	-7	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					-0-

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
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

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
06	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2746	-0-	-14	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

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
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

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
06	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

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
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1531	-0-	-239	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

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
06	1440	N	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-

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
06	2280	X	1773	-0-	-507	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1807	-0-	-549	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1755	-0-	-525	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 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
06	3000	N	4078	-0-	1078	4252	359	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	8443	X	4191	-0-	-4252	-0-	359	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	371	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	359	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	324	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	359	1	3044	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 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
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	1531	-0-	-1019	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1524	-0-	-1111	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 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
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 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
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-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3735	2	9	9	Y	8					98
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4291	2	11	9	Y	10					108
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4552	2	21	9	Y	19					127
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5305	2	11	9	Y	10	134	1			3
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					3
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3020	2	4	9	Y	4					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

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
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

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
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

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
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	6292	2	N	-0-			-0-
07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-			-0-
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-			-0-
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-			-0-
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-			-0-
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
09	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2326	2			Y	-0-			-0-
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

06	2820	N	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			Y	-0-			-0-
07	3038	N	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			Y	-0-			-0-
08	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
07	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

06	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	3806	2			Y	-0-			-0-
07	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			Y	-0-			-0-
08	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			Y	-0-			-0-
09	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	3767	2			Y	-0-			-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			Y	-0-			-0-
11	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	850	-0-	-514	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

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
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

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-
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-					12
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					12
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					12
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					12
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					12

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

06	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5286	-0-	-114	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	960	N	517	-0-	-443	-0-	517	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 26V RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

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
06	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

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
06	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

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
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	293	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	299	1	1333	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	291	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	282	1	1301	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	283	1	1215	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

06	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

06	3720	X	2933	-0-	-787	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2609	-0-	-391	525	2609	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2840	-0-	-260	265	2840	2			N	-0-					-0-
08	3487	X	3222	-0-	-265	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4378	2			Y	-0-					2
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4726	2	18	9	Y	16					18
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4657	2	43	9	Y	39	56	1			1
09	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4384	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	4572	2	22	9	Y	20	33	1			-0-
11	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

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
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1997	-0-	-514	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3120	X	1608	-0-	-1512	-0-	258	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	821	-0-	-2403	-0-	267	1	554	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	267	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2241	-0-	-879	-0-	258	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1998	-0-	-1226	-0-	267	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	258	1	2265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3960	X	2417	-0-	-1543	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2514	-0-	-1578	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2222	-0-	-1438	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2093	-0-	-1689	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4380	X	3523	-0-	-857	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3261	-0-	-1265	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3413	-0-	-967	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

06	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

06	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2387	-0-	-310	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	Y	19	38	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6	1	1			6
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14	15	1			5
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					5
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					5
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					5

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	148	-0-	-2312	-0-	148	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 7D RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	330	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	341	1	1411	2	Y	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3133	-0-	133	133	330	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3042	-0-	-58	75	341	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3380	-0-	380	455	330	1	3050	2	Y	-0-					-0-

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
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

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
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2563	-0-	-258	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

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
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

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
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 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
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 63V RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1286	-0-	-1132	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	623	-0-	-937	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
08	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
10	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-

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
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-

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
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 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
06	4230	X	418	-0-	-3812	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	627	-0-	-3000	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	544	-0-	-1564	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	452	-0-	-1588	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	620	X	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 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
06	7500	X	7057	-0-	-443	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6821	-0-	-349	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6521	-0-	-529	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	258	1	5751	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	267	1	5477	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	267	1	6017	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	258	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	267	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5517	-0-	-573	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-

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
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

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
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
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1875	-0-	-285	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

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
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	2106	-0-	-963	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					-0-
07	2896	X	2695	-0-	-201	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

06	2640	N	2522	-0-	-118	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1809	-0-	-951	-0-	1809	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 #: 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
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 78V 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
06	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
*11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	2	1	9	Y	1					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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
06	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1853	-0-	-487	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7060	-0-	-320	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7146	-0-	-480	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 37V RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

06	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 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
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

06	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2191	-0-	-239	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

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
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

DCCO 4 WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	258	1	4056	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	258	1	3837	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	267	1	3996	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4292	-0-	-208	-0-	258	1	4034	2	Y	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	258	1	4057	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 63D RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6966	-0-	3966	3966	6966	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 199437 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8731	-0-	5731	5731	8731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	176	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	5	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1288	-0-	-662	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7711	-0-	-256	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7360	-0-	-200	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
10	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

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
06	9870	X	9502	-0-	-368	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9605	-0-	-594	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9345	-0-	-544	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9361	-0-	-179	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9631	-0-	-196	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9453	-0-	-57	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

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
06	11610	X	10897	-0-	-713	-0-	10897	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-	10862	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	11460	-0-	-320	-0-	11460	2			Y	-0-					-0-
09	11280	X	10670	-0-	-610	-0-	10670	2			Y	-0-					-0-
10	11315	X	11055	-0-	-260	-0-	11055	2			Y	-0-					-0-
11	11100	X	9720	-0-	-1380	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

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
06	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

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
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

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
06	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

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
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	73	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	88	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	N	-0-					-0-

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
06	11880	X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11879	-0-	-242	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11416	-0-	-224	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11553	-0-	-475	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	539	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	526	1	2157	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	437	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7744	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			Y	-0-					-0-
11	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19754	2	105	9	Y	95	92	1			3

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

06	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3444	-0-	-648	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			Y	-0-					-0-
07	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			Y	-0-					-0-
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12638	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					-0-
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
11	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

06	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

06	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	716	-0-	-484	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10					10

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
06	10770	X	10413	-0-	-357	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-
07	11315	X	10638	-0-	-677	-0-	10638	2			Y	-0-					-0-
08	11315	X	10651	-0-	-664	-0-	10651	2			Y	-0-					-0-
09	10950	X	9978	-0-	-972	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-
10	10912	X	10540	-0-	-372	-0-	10540	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10056	-0-	-354	-0-	10056	2			Y	-0-					-0-

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
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	Y	10					10
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6					16

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
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					10
*07	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			Y	-0-					10
*08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					10
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					10
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					10
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					10

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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					5
07	1519	N	842	-0-	-677	-0-	842	2			Y	-0-					5
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	40	2	11	9	Y	10					15
09	1620	N	150	-0-	-1470	-0-	142	2	8	9	Y	7					22
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					22
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3486	2	53	9	Y	48	75	1			2
07	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	3569	2	21	9	Y	19	2	1			19
08	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3511	2	61	9	Y	55	64	1			10
09	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3411	2	45	9	Y	41	1	1			50
10	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3652	2	34	9	Y	31	51	1			30
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3533	2	21	9	Y	19	39	1			10

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
06	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3283	2	13	9	Y	12					12
08	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3235	2	30	9	Y	27	38	1			1
09	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3120	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3277	2	20	9	Y	18	31	1			-0-
11	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

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
06	8790	X	7968	-0-	-822	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6272	-0-	-1726	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	279	-0-	-7750	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	142	-0-	-7838	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	314	-0-	-7932	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	32	-0-	-7948	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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
06	8940	X	8691	-0-	-249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8938	-0-	-300	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8334	-0-	-366	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

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
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3852	-0-	-18	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1270	-0-	-1303	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	700	-0-	-1850	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1298	-0-	-1252	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	990	2	1	9	Y	1					1
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2					3
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					9
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	934	2	9	9	Y	8					17
11	990	N	706	-0-	-284	-0-	706	2			Y	-0-					17

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			Y	-0-					115
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			Y	-0-					115
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9773	2	34	9	Y	31	119	1			27
09	9480	X	8965	-0-	-515	-0-	8965	2			Y	-0-	2	1			25
10	9796	X	9190	-0-	-606	-0-	9190	2			Y	-0-					25
11	9480	X	8839	-0-	-641	-0-	8839	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

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
06	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1751	2	2	9	Y	2					2
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1850	2	4	9	Y	4					6
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					7
09	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	1396	2	3	9	Y	3					10
10	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1538	2	1	9	Y	1					11
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					11

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
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	15	-0-	-7053	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3448	-0-	-3392	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

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
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					22
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					22
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					22
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	2	1	9	Y	1					23
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					23
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					23

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
06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			Y	-0-					10
07	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	2			Y	-0-					10
08	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2			Y	-0-					10
09	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2722	2	8	9	Y	7					17
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					17
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	Y	1					18

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 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
06	720	X	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					33
07	744	X	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					33
08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					33
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					33
10	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					33
11	690	X	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					33

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 16V RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

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

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
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 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
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	282	-0-	-1237	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 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
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 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
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	2			N	-0-					-0-
10	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	930	N	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

06	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025 - WELL PLUGGED 10/02/25

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	779	1	897	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	815	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	814	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	789	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	814	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	789	1	888	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	982	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

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
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	296	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	333	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	292	1	3947	2	N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	241	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	247	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	265	1	3909	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

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
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
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 38H RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
*08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

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-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

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-
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 19D RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3775	-0-	675	711	3775	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2523	-0-	-477	234	2523	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 61D RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7359

06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2201	-0-	-199	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3268	-0-	168	664	3268	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2602	-0-	-398	266	2602	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 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
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	408	1	1283	2	Y	7	49	1			4
							8	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 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
06	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
07	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
09	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2			N	-0-					-0-
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
11	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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

06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					10
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					17
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2094	2	3	9	Y	3					20
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2160	2	4	9	Y	4					24
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2314	2	7	9	Y	6					30

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1334	2	2	9	Y	2					24
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1425	2	18	9	Y	16					40
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	43	1			1
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					13
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			Y	-0-					13

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

06	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2931	-0-	-1533	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

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-
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

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-
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5206	-0-	-498	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4979	-0-	-451	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

06	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1285	-0-	-978	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1097	-0-	-913	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1361	-0-	-1088	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

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-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

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
06	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-
09	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	8059	-0-	-461	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					13
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					13
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	230	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	234	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	181	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	237	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2			Y	-0-					30
07	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			Y	-0-					30
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					30
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					30
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					30
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					30

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

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
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					9
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					9
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					9
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					9
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					9
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					9

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
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					12
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					12
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					12
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12

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
06	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	360	1	896	2	N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	372	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	372	-0-	-2387	-0-	372	1			N	-0-					-0-
09	2670	X	360	-0-	-2310	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	372	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1488	-0-	-1062	-0-	360	1	1128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

06	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5606	-0-	-780	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5474	-0-	-46	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			Y	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			Y	-0-					-0-
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-

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
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	294	-0-	-2316	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

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

06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					8
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					8
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					8
10	775	N	621	-0-	-154	-0-	608	2	13	9	Y	12					20
11	840	N	122	-0-	-718	-0-	99	2	23	9	Y	21	20	1			21

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			N	-0-					-0-
08	2909	N	2889	-0-	-20	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

06	15360	X	14798	-0-	-562	-0-	14798	2			Y	-0-					-0-
07	15841	X	15239	-0-	-602	-0-	15239	2			Y	-0-					-0-
08	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
09	15000	X	14109	-0-	-891	-0-	14109	2			Y	-0-					-0-
10	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			Y	-0-					-0-
11	14790	X	13981	-0-	-809	-0-	13981	2			Y	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-

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
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

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
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7656	-0-	4556	4556	7656	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7305	-0-	4305	8861	7305	2			N	-0-					-0-

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
06	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					18
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					18
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					18
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					18
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					18
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					18

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

06	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

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

WCCO 4 WELL #: 37D RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					3
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					3
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					3
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3

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
06	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	4268	2	8	9	Y	7					7
07	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4575	2	6	9	Y	5					12
08	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4520	2	7	9	Y	6					18
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	4083	2	2	9	Y	2					20
10	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	3918	2			Y	-0-					20
*11	4440	X	4394	-0-	-46	-0-	4394	2			Y	-0-					20

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
06	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

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
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	13680	X	13497	-0-	-183	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13901	-0-	-173	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13444	-0-	-630	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13105	-0-	-515	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12988	-0-	-512	-0-	12988	2			N	-0-					-0-

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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					23
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					23
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					23
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					27
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	Y	2					29
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	Y	3					32

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
06	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	312	1	4865	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4343	-0-	-1361	-0-	177	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4907	-0-	-580	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	312	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	322	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	2	N	-0-					-0-

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
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

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
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	252	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	372	1	2133	2	N	-0-					-0-
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
07	10292	X	10075	-0-	-217	-0-	10075	2			Y	-0-					-0-
08	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			Y	-0-					-0-
09	9930	X	9430	-0-	-500	-0-	9430	2			Y	-0-					-0-
10	10137	X	9417	-0-	-720	-0-	9417	2			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9683	-0-	-67	-0-	9683	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
08	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
09	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
11	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	258	1	1898	2	N	-0-			-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	267	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	267	1	1233	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	258	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1048	-0-	-781	-0-	267	1	781	2	N	-0-			-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	258	1	1404	2	N	-0-			-0-

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
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2			Y	-0-			-0-
07	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			Y	-0-			-0-
08	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-			-0-
09	2970	X	687	-0-	-2283	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
10	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 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
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	7447	-0-	-706	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
09	7890	X	7208	-0-	-682	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	7694	-0-	-149	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6391	-0-	-89	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6417	-0-	-279	-0-	6417	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	5655	-0-	-825	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	6334	-0-	-56	-0-	6334	2			N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

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

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900	N	513	-0-	-387	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-

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
06	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

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
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
07	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
11	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-

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
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

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
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

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
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1					31
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					32
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					32
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					32
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					32
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4420	-0-	-20	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	363	1	4483	2	Y	1					22
							1	9									
07	5487	X	3139	-0-	-2348	-0-	375	1	2757	2	Y	6					28
							7	9									
08	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	375	1	4041	2	Y	-0-					28
09	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	363	1	25789	2	Y	1					29
							1	9									
10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	375	1	24474	2	Y	-0-					29
11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	363	1	21930	2	Y	-0-					29

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

06	3660	X	3135	-0-	-525	-0-	3135	2			Y	-0-					11
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	3286	2			Y	-0-					11
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			Y	-0-					11
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3257	2			Y	-0-					11
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					11
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
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-
11	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	2498	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	258	1	6585	2	N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	267	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	267	1	7221	2	N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	258	1	6924	2	N	-0-					-0-
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	267	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	258	1	7287	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 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
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

06	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	Y	18					18
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					18
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					23
10	1426	N	724	-0-	-702	-0-	720	2	4	9	Y	4					27
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			Y	-0-					27

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					2
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					2
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					2
09	780	N	220	-0-	-560	-0-	220	2			Y	-0-					2
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
11	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					2

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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					6
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	Y	64					70
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8	76	1			2
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1182	2	39	9	Y	35					35
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	42	1			1

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
06	6450	X	6187	-0-	-263	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					32
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					32
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	54	1			1
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8					33
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					45

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
06	1980	X	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					33
07	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					33
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			Y	-0-					33
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					33
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					33
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					33

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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					40
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					40
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6					46
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	41	1			8
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 46D RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-					5
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			Y	-0-					5
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					5
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					5
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					5
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					5

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

06	3000	N	3469	-0-	469	469	3469	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3353	-0-	253	722	3353	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1119	-0-	-1761	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1524	-0-	-1452	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					8
07	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2164	2			Y	-0-					8
08	2852	X	2481	-0-	-371	-0-	2481	2			Y	-0-					8
09	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	2662	2	30	9	Y	27					35
10	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2705	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

06	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1344	2	36	9	Y	33					38
07	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	1272	2			Y	-0-					38
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					38
09	1380	N	712	-0-	-668	-0-	712	2			Y	-0-					38
10	1271	N	417	-0-	-854	-0-	417	2			Y	-0-					38
11	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			Y	-0-					38

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7420	-0-	4320	4320	7420	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6326	-0-	3226	7546	6326	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4930	-0-	1930	9476	4930	2			N	-0-					-0-
10	14052	X	4576	-0-	-9476	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

06	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7009	-0-	-1640	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

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
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

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
06	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9666	-0-	-502	-0-	9666	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			Y	-0-					-0-
09	9630	X	9155	-0-	-475	-0-	9155	2			Y	-0-					-0-
10	9703	X	9494	-0-	-209	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
11	9360	X	9096	-0-	-264	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-

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
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

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
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1903	-0-	-377	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	11340	X	11152	-0-	-188	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
07	11718	X	11476	-0-	-242	-0-	11476	2			Y	-0-					-0-
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2			Y	-0-					-0-
09	11340	X	10958	-0-	-382	-0-	10958	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	11321	-0-	-273	-0-	11321	2			Y	-0-					-0-
11	11160	X	10803	-0-	-357	-0-	10803	2			Y	-0-					-0-

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
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

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
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	239	-0-	-421	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 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
06	1950	X	1218	-0-	-732	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	648	-0-	-1302	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	26	-0-	-1989	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 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
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8742	-0-	-62	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	8215	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	7692	2			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	7893	-0-	-1347	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	9790	-0-	6790	6790	9790	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1267	-0-	-1833	4957	1267	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	845	-0-	-2255	2702	845	2			Y	-0-					-0-
09	4367	X	1665	-0-	-2702	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

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
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	539	1	2394	2	N	72	70	1			2
							79	9									
07	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	557	1	1958	2	N	-0-	2	1			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	557	1	3093	2	N	88	87	1			1
							97	9									
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	539	1	3747	2	N	78	79	1			-0-
							86	9									
10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	557	1	2376	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
11	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	539	1	2073	2	N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					2
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					2
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					2
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					2

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
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-					13
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					13
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					13
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					13
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					13
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					13

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
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

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
06	10560	X	9982	-0-	-578	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9973	-0-	-722	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9681	-0-	-669	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10079	-0-	-616	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9760	-0-	-230	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	256	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	266	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	267	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1874	-0-	-1036	-0-	258	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	267	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	244	1	2651	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 67D RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	3183	-0-	-4040	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5663	-0-	-547	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	258	1	5781	2	Y	43					137
							47	9									
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	267	1	5944	2	Y	62	52	1			147
							68	9									
08	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	267	1	5780	2	Y	46					193
							51	9									
09	6090	X	5661	-0-	-429	-0-	258	1	5356	2	Y	43	52	1			184
							47	9									
10	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	267	1	5429	2	Y	19	89	1			114
							21	9									
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	258	1	4959	2	Y	63					177
							69	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7405	2	76	9	Y	69	68	1			1
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6973	2	9	9	Y	8	1	1			8
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7211	2	39	9	Y	35	43	1			-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 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
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	731	1	4178	2	Y	-0-					20
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	755	1	4351	2	Y	-0-					20
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	755	1	4702	2	Y	30	29	1			21
							33	9									
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	731	1	5116	2	Y	-0-	1	1			20
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	755	1	4650	2	Y	-0-					20
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	731	1	3338	2	Y	-0-					20

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
06	6930	X	4867	-0-	-2063	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	7040	-0-	-121	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6243	-0-	-627	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6477	2	33	9	Y	30	29	1			1

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
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3353	-0-	353	353	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3294	-0-	194	547	3294	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3041	-0-	-59	488	3041	2			Y	-0-					-0-
09	3396	X	2908	-0-	-488	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 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
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	27	-0-	-3333	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1168	-0-	-568	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 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
06	1110	N	37	-0-	-1073	-0-	37	2			Y	-0-					7
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	10					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					17
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	Y	8					25
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					28

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 27D RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 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
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 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
06	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2895	-0-	-885	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	Y	19					19
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	Y	6					25
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	Y	3					28
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					28
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2265	2	3	9	Y	3					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	248	X	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2656	2	2	9	Y	2					52
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	Y	3					55
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					55
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2553	2	8	9	Y	7					62
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					62
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	Y	2					64

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4108	-0-	-604	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	752	-0-	-3960	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			Y	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-

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
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	N	342	-0-	-1698	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	2	28	9	Y	25	24	1			1
07	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2479	2	13	9	Y	12	1	1			12
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	Y	1					13
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2451	2	18	9	Y	16					29
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2902	2	15	9	Y	14	43	1			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
07	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 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
06	11790	X	11086	-0-	-704	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
07	12059	X	11597	-0-	-462	-0-	11597	2			Y	-0-					-0-
08	11997	X	1549	-0-	-10448	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
09	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-
10	11780	X	16	-0-	-11764	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	2	Y	-0-			-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	195	1	3021	2	Y	-0-			-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-			-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	183	1	2651	2	Y	-0-			-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	200	1	2731	2	Y	-0-			-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2721	2	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-			-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-			-0-
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-			-0-
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-

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
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
06	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
11	2100	X	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			N	-0-			-0-

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
06	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
07	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
09	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			N	-0-			-0-

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
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-			-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-			-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-			-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-			-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-			-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5661	-0-	-105	-0-	5622	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

06	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	Y	10					10
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					12
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					12
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					12

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11084	-0-	-736	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
07	12214	X	11467	-0-	-747	-0-	11467	2			Y	-0-					-0-
08	12214	X	4606	-0-	-7608	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			Y	-0-					-0-
10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			Y	-0-					-0-

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
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	812	1	5655	2	Y	-0-					-0-
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	837	1	6252	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	823	1	6090	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	787	1	4713	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6652	-0-	-447	-0-	839	1	5813	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6148	-0-	-722	-0-	810	1	5338	2	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3305	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3449	2	47	9	Y	43					43
11	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	3350	2	8	9	Y	7	49	1			1

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 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
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11392	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			Y	-0-					-0-
10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6411	2	33	9	Y	30	65	1			3
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6425	2	18	9	Y	16	1	1			18
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6528	2	37	9	Y	34	51	1			1
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5135	2	15	9	Y	14	1	1			14
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6133	2	19	9	Y	17	28	1			3
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5910	2	21	9	Y	19					22

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	206	-0-	-1834	-0-	181	1	25	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	221	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	227	1	350	2	N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	190	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	194	1	1407	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3082	-0-	-548	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

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
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	550	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	534	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	528	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	540	1	3624	2	N	-0-					-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	569	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	536	1	3131	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 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
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2248	-0-	-1286	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2119	-0-	-371	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3346	-0-	-524	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2326	-0-	-1154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 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
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	1804	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2422	2	25	9	Y	23					23
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	Y	1	18	1			6

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-					22
07	1705	N	1115	-0-	-590	-0-	1115	2			Y	-0-	18	1			4
08	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1251	2	1	9	Y	1					5
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					5
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					5

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
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	337	261	2			N	-0-					-0-
08	2122	X	1785	-0-	-337	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	257	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	267	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	267	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	267	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	296	255	1	3041	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	11820	X	11467	-0-	-353	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12014	-0-	-200	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11397	-0-	-333	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11546	-0-	-482	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11168	-0-	-472	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

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
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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
06	2640	N	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2009	-0-	-688	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5196	-0-	2196	2196	5196	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5038	-0-	1938	4134	5038	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	4138	3004	2			N	-0-					-0-

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
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	980	-0-	-260	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	408	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	452	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	436	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	409	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	409	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	401	1	2265	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

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
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	258	1	3757	2	Y	12					14
							13	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3573	2	Y	25					39
							28	9									
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	Y	8	46	1			1
							9	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	258	1	3282	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	267	1	3359	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	258	1	2999	2	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 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
06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			Y	-0-					-0-
07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15038	2	43	9	Y	39	38	1			1
09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	15047	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			Y	-0-					-0-
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			Y	-0-					-0-
09	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			Y	-0-					-0-
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

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
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19364	2	52	9	Y	47	46	1			1
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			Y	-0-					-0-
11	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			Y	-0-					-0-

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
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	2881	2			Y	-0-					12
07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					12
08	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2			Y	-0-					12
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2			Y	-0-					12
10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	2			Y	-0-					12
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-					12

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
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	258 7	1 9	2196	2	Y	6	81	1			40
07	2852	N	1936	-0-	-916	-0-	266 11	1 9	1659	2	Y	10	2	1			48
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	267 17	1 9	2751	2	Y	15					63
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	257 36	1 9	2224	2	Y	33					96
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	267 6	1 9	2240	2	Y	5					101
11	2760	N	2443	-0-	-317	-0-	258 2	1 9	2183	2	Y	2	61	1			42

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8360 - 10656

06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6					16
07	2449	N	873	-0-	-1576	-0-	871	2	2	9	Y	2					18
08	3100	N	4391	-0-	1291	1291	4391	2			Y	-0-					18
09	3000	N	10373	-0-	7373	8664	10373	2			Y	-0-					18
10	3100	N	9974	-0-	6874	15538	9973	2	1	9	Y	1					19
11	25438	X	9900	-0-	-15538	-0-	9900	2			Y	-0-					19

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

06	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11024	2	37	9	Y	34					64
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11384	2	33	9	Y	30					94
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11032	2	43	9	Y	39					133
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10927	2	32	9	Y	29					162
10	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11138	2	46	9	Y	42	177	1			27
11	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10611	2	36	9	Y	33					60

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

06	2310	X	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2143	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*10	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	1619	2	24	9	Y	22					22
*11	2250	X	1464	-0-	-786	-0-	1444	2	20	9	Y	18	19	1			21

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6082	-0-	-68	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

06	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	528	-0-	-312	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	267	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	267	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	258	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	267	1	6447	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	258	1	5090	2	N	-0-					-0-

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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	896	2	11	9	Y	10					10
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	7710	X	7588	-0-	-122	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7385	-0-	-582	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7406	-0-	-244	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7408	-0-	-182	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

06	2490	N	1594	-0-	-896	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	1942	-0-	-662	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

06	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3650	-0-	-1420	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

06	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

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
06	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	328	1	2323	2	Y	-0-					8
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	316	1	1668	2	Y	-0-					8
08	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	351	1	1320	2	Y	-0-					8
09	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	349	1	1637	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	323	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	307	1	1380	2	Y	-0-					-0-

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
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	872	-0-	-709	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

06	10061	X	5416	-0-	-4645	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 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
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	325	3358	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	657	3432	2			N	-0-					-0-
09	3595	X	2938	-0-	-657	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 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
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	342	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	353	1	3450	2	N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	353	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	342	1	3149	2	N	-0-					-0-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 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
06	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6078	-0-	-959	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5691	-0-	-1119	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5846	-0-	-214	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

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

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2081	-0-	2081	2624	2081	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1135	2	6	9	Y	5					5
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			Y	-0-					5
08	1209	N	775	-0-	-434	-0-	775	2			Y	-0-					5
09	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	2			Y	-0-					5
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			Y	-0-					5
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6185	-0-	-655	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

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
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

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
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	750	1	1519	2	Y	-0-					4
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	795	1	1953	2	Y	-0-					4
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	780	1	1879	2	Y	-0-					4
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	788	1	2184	2	Y	-0-					4
10	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	768	1	1172	2	Y	-0-					4
11	2460	N	1691	-0-	-769	-0-	774	1	917	2	Y	-0-					4

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	Y	9					30
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	Y	8					38
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7					45
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	Y	12					57
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20					77
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					81

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	434	1	2296	2	Y	-0-					25
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	428	1	3031	2	Y	-0-					25
08	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	443	1	2455	2	Y	-0-					25
09	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	395	1	2499	2	Y	-0-					25
10	3410	X	2524	-0-	-886	-0-	455	1	2069	2	Y	-0-					25
11	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	403	1	2205	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

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

06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3793	-0-	-797	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3782	-0-	-961	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	795	-0-	-352	-0-	782	2	13	9	Y	12					13
08	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			Y	-0-					13
09	1320	N	825	-0-	-495	-0-	825	2			Y	-0-					13
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					13
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					13

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	363	1	6570	2	Y	39	94	1			19
							43	9									
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	375	1	6682	2	Y	18	2	1			35
							20	9									
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	375	1	6821	2	Y	-0-					35
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	363	1	6441	2	Y	-0-					35
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	375	1	6183	2	Y	1					36
							1	9									
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	363	1	6404	2	Y	61	80	1			17
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

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
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 33H RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
*11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

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
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-

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
06	10290	X	10249	-0-	-41	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10632	-0-	-280	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9813	-0-	-747	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8732	-0-	-1558	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	5226	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 #: 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
06	3240	X	2223	-0-	-1017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

06	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 23H RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9898

06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	1593	-0-	-4767	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2561	-0-	-4011	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41793	X	10879	-0-	-30914	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6766	-0-	-44	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6957	-0-	-142	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6788	-0-	-82	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3688	-0-	-528	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2342	-0-	-1738	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	220	-0-	-803	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1764	2	58	9	N	53					53
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					53

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2022	-0-	-618	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2164	-0-	-416	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-

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
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	Y	25					36
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4					40
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					40
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16					56
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6					62
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	54	1			10

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	267	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	267	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	258	1	3125	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	267	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	258	1	2935	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2343	-0-	-657	173	2343	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	35	-0-	-173	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
11	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	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
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-

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
06	2310	N	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 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
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 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
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 55H RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	353	2	26	9	Y	24					44
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	39	1			10
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	1	1			10
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	14277	-0-	-873	-0-	14265	2	12	9	Y	11					12
07	15469	X	14718	-0-	-751	-0-	14716	2	2	9	Y	2					14
08	15345	X	14573	-0-	-772	-0-	14563	2	10	9	Y	9	23	1			-0-
09	14700	X	14013	-0-	-687	-0-	14013	2			Y	-0-					-0-
10	14911	X	14089	-0-	-822	-0-	14089	2			Y	-0-					-0-
11	14280	X	13528	-0-	-752	-0-	13528	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
08	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	3090	-0-	90	90	375	1	2646	2	Y	63	62	1			34
							69	9									
07	2912	N	2822	-0-	-90	-0-	388	1	2434	2	Y	-0-	1	1			33
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	388	1	2489	2	Y	-0-					33
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	375	1	2263	2	Y	4					37
							4	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	388	1	2242	2	Y	20	57	1			-0-
							22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	375	1	2649	2	Y	20					20
							22	9									

WCCO 1 WELL #: 24V 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
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

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
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4162	-0-	-758	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3880	-0-	-1204	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2280	N	1951	-0-	-329	-0-	1907	2	44	9	Y	40	38	1			44
07	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			43
08	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	2084	2	1	9	Y	1					44
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			Y	-0-					44
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	2					46
11	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					46

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

06	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
07	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
08	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
09	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
10	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
11	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	18069	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 29V RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1D RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

06	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

06	65042	X	16600	-0-	-48442	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
09	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
10	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
11	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

06	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3439	2	7	9	Y	6					10
07	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3743	2	1	9	Y	1					11
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3724	2	4	9	Y	4					15
09	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3603	2			Y	-0-					15
10	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3683	2	8	9	Y	7					22
11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3607	2	9	9	Y	8					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	463	1	6233	2	N	-0-			-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	448	1	6845	2	N	-0-			-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	569	1	5913	2	N	-0-			-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	572	1	6360	2	N	-0-			-0-
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	573	1	6613	2	N	-0-			-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	537	1	6021	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

06	8520	X	8273	-0-	-247	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	8544	-0-	-260	-0-	8544	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8174	-0-	-537	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	8112	-0-	-228	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	8359	2			N	-0-			-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

06	5250	X	4932	-0-	-318	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2			N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	258	1	2813	2	N	-0-			-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	267	1	3222	2	N	-0-			-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	267	1	2879	2	N	-0-			-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	258	1	2816	2	N	-0-			-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	267	1	2734	2	N	-0-			-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	258	1	2620	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 87H RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

06	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
*08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
*09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
*10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
*11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

06	11130	X	10635	-0-	-495	-0-	10635	2			N	-0-			-0-
07	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	10612	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	10252	-0-	-728	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	10282	-0-	-1002	-0-	10282	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

RAWLE 4H UNIT 5 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5637	-0-	-303	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5194	-0-	-944	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	2868	-0-	-3270	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	809	-0-	-4831	-0-	740	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68391	2	460	9	Y	418	190	1			228
11	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71633	2	176	9	Y	160	388	1			-0-

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
06	1140	N	447	-0-	-693	-0-	447	1			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	474	1	939	2	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	1			N	-0-					-0-
10	1426	N	228	-0-	-1198	-0-	228	1			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-

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
06	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

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
06	3755	X	2036	-0-	-1719	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6203	-0-	-617	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5987	-0-	-643	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

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
06	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
09	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-

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
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
06	4440	X	658	-0-	-3782	-0-	539	1	119	2	Y	-0-					7
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	557	1	6649	2	Y	-0-					7
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	557	1	6240	2	Y	-0-					7
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	413	1	5131	2	Y	-0-					7
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					7
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					7

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
06	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	7451	2	213	9	N	194	190	1			4
07	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	6979	2			N	-0-	4	1			-0-
08	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7547	-0-	-223	-0-	7387	2	160	9	N	145	145	1			-0-
10	8029	X	7398	-0-	-631	-0-	7376	2	22	9	N	20					20
11	7650	X	7639	-0-	-11	-0-	7523	2	116	9	N	105					125

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3510	X	2591	-0-	-919	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	353	1	3199	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3507	-0-	-3	-0-	342	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	353	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	342	1	3039	2	Y	-0-					-0-

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
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	360	1	2306	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	372	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	372	1	2232	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	360	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	372	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	360	1	2106	2	Y	-0-					-0-

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
06	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	258	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	267	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	267	1	1565	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	258	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	264	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	2	Y	-0-					-0-

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
06	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3713	-0-	-37	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	2704	-0-	-776	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	Y	10					25
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5					30
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	Y	25	54	1			1
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	2	13	9	Y	12	1	1			12
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	Y	12	24	1			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1405	2	7	9	Y	6					20
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					20
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24	27	1			17
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1139	2	4	9	Y	4					21
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	2	8	9	Y	7	28	1			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 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
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	318	1	1660	2	Y	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	324	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	315	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	303	1	1800	2	Y	-0-					-0-

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
06	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					1
08	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3570	2	83	9	Y	75	74	1			2
09	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3504	2			Y	-0-	1	1			1
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	2			Y	-0-					1
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3449	2	72	9	Y	65	63	1			3

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
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	258	1	2275	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	267	1	2431	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	Y	49	46	1			3
							54	9									
09	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	258	1	2293	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
10	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	267	1	2306	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	258	1	1928	2	Y	-0-					-0-

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
06	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8189	-0-	-491	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7473	-0-	-1083	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8034	-0-	-246	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

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
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 25D 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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

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
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20					20
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	39	1			1
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1816	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	Y	6					12
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					12

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
06	7620	X	7458	-0-	-162	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6973	-0-	-808	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

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
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

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
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

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
06	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
07	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
11	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		266	-0-	266	267	266	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		276	-0-	276	543	276	1			N	-0-					-0-
11	1046	X	503	-0-	-543	-0-	396	1	107	2	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	9451	-0-	-407	-0-	9451	2			Y	-0-					-0-
09	9570	X	8887	-0-	-683	-0-	8887	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9570	X	9092	-0-	-478	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
10	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7762	-0-	-428	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7697	-0-	-73	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7696	-0-	-74	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5822	-0-	-68	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5379	-0-	-351	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 81V RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 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
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 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
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
10	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1744	-0-	-1046	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1381	-0-	-944	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7200	X	6602	-0-	-598	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6806	-0-	-94	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5375	-0-	-1693	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2488	-0-	-4352	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

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
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	342	1	2496	2	Y	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	353	1	2537	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	353	1	2209	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	353	1	4703	2	Y	-0-					19
07	5766	X	5563	-0-	-203	-0-	417	1	5146	2	Y	-0-					19
08	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	441	1	4436	2	Y	-0-					19
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	334	1	5403	2	Y	11	30	1			-0-
							12	9									
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	405	1	5820	2	Y	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	404	1	5703	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10230	X	5970	-0-	-4260	-0-	5901	2	69	9	Y	63	62	1			1
07	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			Y	-0-					-0-
09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11778	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	13299	X	9596	-0-	-3703	-0-	9596	2			Y	-0-					-0-
11	12870	X	9344	-0-	-3526	-0-	9344	2			Y	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

06	8070	X	6918	-0-	-1152	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	6656	-0-	-1683	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	6610	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7200	X	6480	-0-	-720	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					6
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					6
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					6
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

06	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	2			Y	-0-					6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					6
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					6
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					6
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					6
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 38H RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6847	-0-	-623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 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
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

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
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 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
06	9000	X	8681	-0-	-319	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8695	-0-	-65	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8791	-0-	-261	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8392	-0-	-278	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 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
06	4620	X	4231	-0-	-389	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1952	-0-	-2729	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	995	-0-	-3535	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 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
06	5460	X	5057	-0-	-403	-0-	258	1	4799	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5006	-0-	-636	-0-	267	1	4739	2	Y	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	267	1	4555	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	258	1	4415	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	267	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2355	-0-	-2715	-0-	232	1	2123	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3415	-0-	-553	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

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
06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
08	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	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
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11539	-0-	-1078	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
08	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11225	-0-	-985	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11276	-0-	-1341	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

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
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	-0-					20
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	372	1	4545	2	Y	-0-					20
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	372	1	4349	2	Y	-0-					20
09	3960	X	633	-0-	-3327	-0-	360	1	273	2	Y	-0-					20
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	424	1	4245	2	Y	-0-					20
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-					20

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
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	267	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	267	1	3095	2	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

06	4920	X	4503	-0-	-417	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4828	-0-	-256	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2996	-0-	-1840	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 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
06	2490	X	1540	-0-	-950	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	267	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1759	-0-	-814	-0-	267	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	258	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3237	-0-	137	137	267	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2953	-0-	-47	90	258	1	2695	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					10
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					10
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					10
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					10
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	671	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2722	-0-	-878	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	269	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	260	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	263	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	263	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	254	1	4128	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3357	-0-	-1443	-0-	259	1	3098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	331	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	353	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	353	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	342	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	342	1	2302	2	N	-0-					-0-

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
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

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
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					8
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					8
08	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					8
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					8
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8

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
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
08	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

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
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 54H RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					43
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
08	SHUT IN		1165	-0-	1165	1165	1113	2	52	9	Y	47	46	1			44
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-	1	1			43
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7737	-0-	-571	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7958	-0-	-202	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8115	-0-	-317	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8065	-0-	-95	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	714	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	755	1	3096	2	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	755	1	3009	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	711	1	2572	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	737	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	731	1	2652	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	887	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5224	-0-	-77	-0-	916	1	4308	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	2638	-0-	-2663	-0-	901	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	881	1	5265	2	N	-0-					-0-
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	832	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	879	1	4134	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	170	1	2946	2	Y	-0-					8
07	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	174	1	3045	2	Y	-0-					8
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	179	1	3092	2	Y	-0-					8
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	162	1	3043	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	180	1	2836	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	163	1	2958	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2680	2	52	9	Y	47	46	1			1
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	296	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	306	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	322	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	303	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	391	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	304	1	2573	2	N	-0-					-0-

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
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	360	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	360	1	3632	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2367	-0-	-753	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2337	-0-	-918	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2229	-0-	-921	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	270	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	279	1	5331	2	N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	279	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	270	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	279	1	4768	2	N	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	270	1	4604	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

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
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	258	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	267	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	267	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	258	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	267	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

06	4110	X	616	-0-	-3494	-0-	616	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	128	-0-	-3499	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	195	-0-	-3401	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	270	-0-	-2760	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	45	-0-	-1877	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	540	1	5597	2	N	-0-			-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	558	1	6216	2	N	-0-			-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	558	1	6077	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6220	-0-	-50	-0-	527	1	5693	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	558	1	5721	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	540	1	5304	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8051 - 10180

06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-			-0-
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-			-0-
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
07	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	673	-0-	-2489	-0-	673	2			N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 7H 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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

06	1680	X	94	-0-	-1586	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	124	-0-	-1612	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					15
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			Y	-0-					15
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					15
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					15
10	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			Y	-0-					15
11	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4853	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4975	-0-	-1039	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5479	-0-	-761	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	Y	1					19
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					20
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8	23	1			5
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	Y	5					10
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	10	1			5
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					5

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9759	-0-	-201	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9958	-0-	-148	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9531	-0-	-219	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9781	-0-	-294	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1160	-0-	-2932	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 47H RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3569	-0-	-451	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

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
06	6480	X	3243	-0-	-3237	-0-	258	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	3452	-0-	-3244	-0-	265	1	3187	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	267	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	258	1	4988	2	Y	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	267	1	5174	2	Y	-0-					-0-
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	258	1	5482	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	518	1	4062	2	Y	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	540	1	4361	2	Y	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	548	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	530	1	3948	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	547	1	3996	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	529	1	3604	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
08	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
09	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 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
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4521	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 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
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 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
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	258	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3146	-0-	-1225	-0-	267	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3046	-0-	-1325	-0-	267	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3945	-0-	-285	-0-	258	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	267	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-

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
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

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
06	2900	X	1996	-0-	-904	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4560	X	4469	-0-	-91	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			Y	-0-					-0-

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
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

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
06	6540	X	4082	-0-	-2458	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4574	-0-	-2091	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5094	-0-	-1571	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5017	-0-	-1403	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6527	-0-	-417	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6289	2	157	9	Y	143	143	1			-0-
10	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6569	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-

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
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
11	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4245	-0-	1245	3611	4245	2			N	-0-					-0-
07	7418	X	3807	-0-	-3611	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	403	X	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5319	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4111	-0-	-1739	-0-	360	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	1343	-0-	-4702	-0-	372	1	971	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1999	-0-	-3705	-0-	432	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	1611	-0-	-3909	-0-	813	1	798	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	547	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3210	-0-	-900	-0-	360	1	2850	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2741	-0-	-2219	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6005	-0-	-660	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5900	-0-	-220	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3580	-0-	-2330	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

06	3300	X	2546	-0-	-754	-0-	2546	2			Y	-0-					3
07	3410	X	2527	-0-	-883	-0-	2527	2			Y	-0-					3
08	3255	X	2550	-0-	-705	-0-	2550	2			Y	-0-					3
09	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	2616	2			Y	-0-					3
10	2759	X	2359	-0-	-400	-0-	2345	2	14	9	Y	13					16
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2885	2	13	9	Y	12					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

06	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

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									
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	258	1	3438	2	Y	28	44	1			21
							31	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			Y	-0-					-0-
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			Y	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	8169	-0-	-21	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4230	X	3977	-0-	-253	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2037	-0-	-226	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	2115	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	2190	X	2052	-0-	-138	-0-	2052	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

06	14B2 EXT		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3941	-0-	3941	5376	3941	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3061	-0-	3061	8437	3061	2			Y	-0-					-0-
09	11116	X	2679	-0-	-8437	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2514	-0-	-369	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3871	-0-	-35	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8393	2	22	9	Y	20					20
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8635	2	17	9	Y	15					35
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8476	2	9	9	Y	8	34	1			9
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8141	2	17	9	Y	15	1	1			23
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8231	2	10	9	Y	9	29	1			3
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7910	2	18	9	Y	16					19

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5840	-0-	-3150	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7287	-0-	-1323	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 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
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	812	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	839	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	839	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	812	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	839	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	812	1	1837	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 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
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	258	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	267	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	267	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	258	1	2226	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	267	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	258	1	2469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

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
06	9330	X	7123	-0-	-2207	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4542	-0-	-666	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	258	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3678	2	N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	239	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	258	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	267	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	258	1	4556	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

06	2700	N	2658	-0-	-42	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2569	-0-	-101	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4194	-0-	-36	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

06	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8974	-0-	-729	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	150	-0-	-3415	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7599	2	88	9	Y	80	79	1			1
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7313	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	2	25	9	Y	23					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

06	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

06	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

06	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5154	-0-	-829	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5293	-0-	-347	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5052	-0-	-590	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

06	5490	X	4583	-0-	-907	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4681	-0-	-1209	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5369	-0-	-331	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

06	2580	N	489	-0-	-2091	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	225	-0-	-2224	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5435	-0-	2435	2435	5435	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	845	-0-	-2255	180	845	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

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

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
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

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
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	342	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	353	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	353	1	3670	2	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	342	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	353	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	342	1	3770	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

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
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1331	-0-	-1489	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	993	-0-	-1921	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1853	-0-	-967	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

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
06	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

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
06	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5373	-0-	-357	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

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
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

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
06	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7040	-0-	-462	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6841	-0-	-179	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6784	-0-	-146	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	258	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	267	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	267	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	258	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	267	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	258	1	3613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	-0-			22
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	Y	-0-			22
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	267	1	3752	2	Y	-0-			22
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	258	1	3301	2	Y	-0-			22
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	267	1	3251	2	Y	-0-			22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	258	1	3118	2	Y	-0-			22

WCCO 1 WELL #: 26H 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
06	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	5014	-0-	-194	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	4661	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-

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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1238	2	3	9	Y	3			3
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1311	2	24	9	Y	22			25
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1240	2	6	9	Y	5			30

DCCO 2 WELL #: 41H 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
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-			-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-			-0-

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
06	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3805	-0-	805	805	3805	2			N	-0-			-0-
10	4767	X	3962	-0-	-805	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-			-0-

WCCO 1 WELL #: 36H 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
06	4710	X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
*08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
*10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-			-0-

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
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	4640	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	4255	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

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
06	8760	X	7928	-0-	-832	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8035	-0-	-831	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8271	-0-	-595	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7640	-0-	-790	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7550	-0-	-944	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7849	-0-	-161	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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
06	5490	X	4535	-0-	-955	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	405	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	408	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	408	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	395	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	409	1	4557	2	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	395	1	4210	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4021	-0-	-659	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3844	-0-	-536	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 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
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6380	-0-	-254	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6243	-0-	-391	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6124	-0-	-266	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 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
06	3210	X	1938	-0-	-1272	-0-	1938	2			Y	-0-					34
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					34
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					34
10	3255	X	547	-0-	-2708	-0-	547	2			Y	-0-					34
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-	34	1			-0-

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
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-
07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			Y	-0-					-0-
08	10633	X	8875	-0-	-1758	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8913	-0-	-1720	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	9530	-0-	-430	-0-	9530	2			Y	-0-					-0-

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
06	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7689	-0-	-1766	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	7446	-0-	-2009	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	6441	-0-	-2709	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7272	-0-	-948	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	7052	-0-	-598	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6863	-0-	-697	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6197	-0-	-1429	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5990	-0-	-1060	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

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
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10742	-0-	-77	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
11	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

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
06	7470	X	6736	-0-	-734	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6514	-0-	-1205	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6899	-0-	-634	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5790	X	5627	-0-	-163	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5865	-0-	-118	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	21064	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	900	N	314	-0-	-586	-0-	314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6626	-0-	-244	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6758	-0-	-465	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6280	-0-	-943	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6383	-0-	-247	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

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
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2075	2	91	9	Y	83	94	1			31
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-	2	1			29
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2225	2	84	9	Y	76	58	1			47
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			47
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2244	2	23	9	Y	21					68
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2087	2	48	9	Y	44	67	1			45

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
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	257	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	267	1	3142	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	267	1	3041	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
09	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	258	1	2814	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	267	1	2907	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-

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
06	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

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
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
08	3038	N	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

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
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
07	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
08	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
09	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2		N	-0-			-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2		N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
07	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2		Y	-0-			-0-
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
09	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
10	4247	X	3310	-0-	-937	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
11	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2		N	-0-			-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2		N	-0-			-0-
11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2		N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

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-
11	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	4482	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

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-
11	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	3138	2		N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

06	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
07	8649	X	8050	-0-	-599	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
08	8525	X	7748	-0-	-777	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2		N	-0-			-0-
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2		N	-0-			-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

06	10740	X	10678	-0-	-62	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10875	-0-	-223	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10554	-0-	-513	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10397	-0-	-283	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10074	-0-	-962	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9184	-0-	-1496	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

06	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6269	-0-	-841	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6427	-0-	-486	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

06	5910	X	5714	-0-	-196	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

06	5250	X	3156	-0-	-2094	-0-	258	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	155	1	4359	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11386	-0-	-642	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
08	12028	X	11326	-0-	-702	-0-	11326	2			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10608	-0-	-1032	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10748	-0-	-846	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10318	-0-	-692	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 236609 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	40	-0-	-4083	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 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
06	7650	X	2444	-0-	-5206	-0-	2359	2	85	9	Y	77	75	1			2
07	7905	X	3268	-0-	-4637	-0-	3268	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15772	2	76	9	Y	69	68	1			1
09	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-
11	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-

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
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2064	-0-	-96	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 8H 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
06	7320	X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
*07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

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
06	6090	X	5929	-0-	-161	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5272	-0-	-1207	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5926	-0-	-14	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1655	-0-	-1315	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 9H RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
*08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
*10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

06	5670	X	5136	-0-	-534	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4368	-0-	-1460	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4343	-0-	-1485	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3424	-0-	-2216	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3194	-0-	-2324	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

06	7110	X	7085	-0-	-25	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7164	-0-	-183	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6414	-0-	-933	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6960	-0-	-150	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6954	-0-	-126	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

06	8220	X	7505	-0-	-715	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7490	-0-	-632	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2782	2	40	9	Y	36	55	1			2
07	3100	N	3359	-0-	259	259	3319	2	40	9	Y	36	1	1			37
08	3100	N	3468	-0-	368	627	3433	2	35	9	Y	32					69
09	3000	N	3655	-0-	655	1282	3623	2	32	9	Y	29	70	1			28
10	5257	X	3975	-0-	-1282	-0-	3941	2	34	9	Y	31	59	1			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 57H RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 56H RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	258	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	267	1	2454	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	267	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	258	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	267	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	258	1	2405	2	Y	-0-					-0-

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
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

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
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4205	-0-	-475	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-

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
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

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
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 70H RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
09	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

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
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4024	-0-	-3106	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6709	-0-	-191	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2639	-0-	-331	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1900	-0-	-1070	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5543	-0-	-130	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 71H RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

06	10680	X	10257	-0-	-423	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10384	-0-	-652	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10014	-0-	-805	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10032	-0-	-228	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10150	-0-	-452	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10057	-0-	-203	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

06	8670	X	8598	-0-	-72	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8769	-0-	-221	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8236	-0-	-785	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8064	-0-	-666	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8181	-0-	-429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

06	9810	X	8942	-0-	-868	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8942	-0-	-1226	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8304	-0-	-1536	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8327	-0-	-1314	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7993	-0-	-947	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

06	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

06	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7019	-0-	-91	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 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
06	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6696	-0-	-992	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6754	-0-	-934	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 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
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	374	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	412	1	4414	2	N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	361	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	328	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	326	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5267	-0-	-13	-0-	280	1	4987	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 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
06	6270	X	5606	-0-	-664	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5015	-0-	-1315	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 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
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	173	1	6940	2	N	-0-					-0-
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	184	1	7434	2	N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	179	1	7451	2	N	-0-					-0-
09	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	181	1	7062	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	192	1	7107	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	192	1	7010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	3746	-0-	-1864	-0-	3746	2			Y	-0-					3
07	5611	X	3944	-0-	-1667	-0-	3944	2			Y	-0-					3
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	2			Y	-0-					3
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	4560	2			Y	-0-					3
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					3
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 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
06	4770	X	4541	-0-	-229	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2860	-0-	-140	978	2860	2			N	-0-					-0-
07	3933	X	2955	-0-	-978	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

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
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
08	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

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
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
09	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	7770	-0-	-360	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8266	-0-	-135	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	8030	-0-	-10	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1803	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	2100	N	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	1			N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	1			N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	1			N	-0-					-0-
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	1			N	-0-					-0-

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
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2984	-0-	-116	126	2984	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3081	-0-	81	207	3081	2			Y	-0-					-0-
10	3387	X	3180	-0-	-207	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	540	1	2972	2	Y	-0-					20
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	558	1	3242	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	558	1	3299	2	Y	-0-					20
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	540	1	3381	2	Y	-0-					20
10	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	558	1	3202	2	Y	-0-					20
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	540	1	3461	2	Y	-0-					20

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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	467	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	477	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	470	1	3270	2	N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	459	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	480	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	460	1	2943	2	N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4754	-0-	-406	-0-	258	1	4496	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	267	1	4239	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	267	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	258	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	267	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	258	1	3674	2	N	-0-					-0-

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
06	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	258	1	4971	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	267	1	4229	2	Y	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	258	1	5084	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3165	-0-	-2260	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	258	1	4775	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2990	-0-	-1257	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

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
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

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
06	600	X	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	600	X	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	X	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-

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
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5298	2	3	9	Y	3					13
07	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	5316	2	13	9	Y	12					25
08	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5281	2	8	9	Y	7					32
09	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	5163	2	48	9	Y	44	76	1			-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4627	-0-	-683	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-

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
06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4092	-0-	-2542	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	271	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	293	1	2568	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	298	1	2458	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1266	-0-	-1674	-0-	134	1	1099	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

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

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

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

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

06	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	152	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1720	-0-	-3581	-0-	140	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	1600	-0-	-3530	-0-	125	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	1787	-0-	-3514	-0-	156	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	196	1	5174	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2533	-0-	-1037	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

06	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3705	2	54	9	Y	49	48	1			1
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3433	-0-	-197	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5820	-0-	-1558	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6540	-0-	-450	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
08	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

06	5610	X	5370	-0-	-240	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5396	-0-	-401	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5282	-0-	-88	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4760	-0-	-789	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

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
06	10740	X	10408	-0-	-332	-0-	10408	2			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10664	-0-	-248	-0-	10664	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			Y	-0-					-0-
09	10530	X	10176	-0-	-354	-0-	10176	2			Y	-0-					-0-
10	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10043	-0-	-367	-0-	10043	2			Y	-0-					-0-

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
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-

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
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
09	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

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
06	2766	N	2759	-0-	-7	-0-	249	1	2510	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	248	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	243	1	2273	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1272	-0-	-918	-0-	116	1	1143	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		317	-0-	317	697	317	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		129	-0-	129	826	129	2			N	-0-					-0-
11	846	X	20	-0-	-826	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
07	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
08	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
10	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
11	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
09	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					3
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					3
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					3
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					3
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			Y	-0-					3
11	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	3462	2			Y	-0-					3

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
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

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
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	915	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	963	1	6690	2	N	-0-					-0-
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	960	1	6714	2	N	-0-					-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	920	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	969	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5136	-0-	-924	-0-	925	1	4211	2	N	-0-					-0-

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
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	255	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	263	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	268	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	264	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	228	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-

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
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

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
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2950	-0-	2950	3182	2950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2075	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

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
06	5040	X	4410	-0-	-630	-0-	4410	2			Y	-0-					2
07	5208	X	4696	-0-	-512	-0-	4696	2			Y	-0-					2
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					2
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					2
10	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			Y	-0-					2
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			Y	-0-					2

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
06	8760	X	8202	-0-	-558	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7662	-0-	-1390	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7360	-0-	-1692	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7233	-0-	-1447	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7044	-0-	-1146	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		3516	-0-	3516	5478	3516	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1217	-0-	1217	6695	1217	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	-0-	-0-	-6695	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	821	-0-	-1132	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

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
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	1792	-0-	-1988	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 10H RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

06	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
*11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3571	-0-	-986	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	224	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	267	1	3513	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	267	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	258	1	726	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

06	8100	X	7998	-0-	-102	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7309	-0-	-906	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7985	-0-	-25	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8035	-0-	-242	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
07	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
11	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

06	3450	X	3325	-0-	-125	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3171	-0-	-363	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4732	-0-	-1478	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5611	-0-	-509	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

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
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
07	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
10	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8739	-0-	-501	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7250	-0-	-1926	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7932	-0-	-948	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8593	-0-	-137	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

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
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9787	-0-	-319	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9432	-0-	-348	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

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
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	342	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	342	1	4326	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	353	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	342	1	4595	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	353	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	342	-0-	-4488	-0-	342	1			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11H 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
06	9900	X	8966	-0-	-934	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
*07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
*08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
*09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
*10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
*11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			Y	-0-					10
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4578	2	32	9	Y	29	39	1			-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4445	2	15	9	Y	14					14
10	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	4477	2	4	9	Y	4					18
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					18

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
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	267	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	267	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	258	1	3554	2	N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	252	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	258	1	4207	2	N	-0-					-0-

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
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

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
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6507	-0-	-993	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

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
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

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
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 15H RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
*11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

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
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 14H RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 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
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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
06	14580	X	14396	-0-	-184	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15025	-0-	-847	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14465	-0-	-1407	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14010	-0-	-1350	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14932	-0-	-103	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14491	-0-	-59	-0-	14491	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	258	1	5210	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	267	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	267	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	258	1	5032	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6695	-0-	-175	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	342	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1411	-0-	-759	-0-	353	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	342	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	353	-0-	-1879	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	2160	X	342	-0-	-1818	-0-	342	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5818	-0-	-165	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	16330	-0-	13230	13230	16330	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	14650	-0-	11550	24780	17	1	14633	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14284	-0-	11284	36064	14284	2			N	-0-					-0-
10	48880	X	12816	-0-	-36064	-0-	17	1	12799	2	N	-0-					-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

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
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3631	-0-	-929	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3903	-0-	-657	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5562	-0-	-638	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5504	-0-	-496	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5592	-0-	-608	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

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
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

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
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	Y	49	48	1			1
							54	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	267	1	2761	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	267	1	3053	2	Y	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	258	1	2864	2	Y	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	267	1	2885	2	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	258	1	2761	2	Y	-0-					-0-

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
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		17339	-0-	17339	17339	17339	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		15070	-0-	15070	32409	15070	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		13741	-0-	13741	46150	13741	2			N	-0-					-0-
11	0	W	12013	-0-	12013	58163	12013	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	9400	-0-	-230	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9569	-0-	-320	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9342	-0-	-547	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8420	-0-	-1120	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 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
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5506	-0-	-1190	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 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
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2552	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

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
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7258 - 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
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
08	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5495	-0-	-895	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2222	-0-	-4381	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			Y	-0-					1
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					1
08	8463	X	8425	-0-	-38	-0-	8425	2			Y	-0-					1
09	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	8077	2			Y	-0-					1
10	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	8120	2			Y	-0-					1
11	8400	X	7564	-0-	-836	-0-	7564	2			Y	-0-					1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1865	-0-	-1945	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1253	-0-	-2684	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1546	-0-	-2264	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	987	-0-	-1593	-0-	987	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9913	-0-	-647	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10150	-0-	-576	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9724	-0-	-506	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9861	-0-	-586	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

06	6030	X	4092	-0-	-1938	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4263	-0-	-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3295	-0-	-2998	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	2608	-0-	-3482	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5695	-0-	-598	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

06	5580	X	4540	-0-	-1040	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4494	-0-	-36	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

06	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3143	-0-	-1073	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2576	-0-	-1504	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	2	37	9	Y	34	33	1			1
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3943	2	65	9	Y	59	57	1			2

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

06	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	289	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3685	-0-	-531	-0-	297	1	3388	2	Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	320	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	319	1	3513	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-					-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	332	1	3661	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9041	-0-	-104	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8853	-0-	-292	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8819	-0-	-31	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9056	-0-	-89	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8980	-0-	-80	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9360	-0-	-2	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9056	-0-	-244	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8891	-0-	-109	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9356	-0-	-6	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	52	-0-	-5768	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	2843	-0-	-3295	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	3850	-0-	-2288	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3958	-0-	-2	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

06	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5683	-0-	-393	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5589	-0-	-231	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4817	-0-	-43	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

06	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1126	-0-	-1106	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1281	-0-	-951	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	979	-0-	-1181	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	830	-0-	-400	-0-	830	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

06	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5131	-0-	-119	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7284	-0-	-32	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7241	-0-	-289	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	539	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	557	1	3996	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2919	-0-	-1731	-0-	557	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3291	-0-	-1209	-0-	539	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	557	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	539	1	4147	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7239	-0-	-1193	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

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
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

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
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	186	1	5363	2	N	-0-			-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	199	1	5549	2	N	-0-			-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	199	1	5210	2	N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	4825	2	N	-0-			-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	199	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	192	1	4663	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	813	1	3306	2	N	-0-			-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	840	1	3988	2	N	-0-			-0-
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	840	1	4602	2	N	-0-			-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	813	1	4086	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	840	1	3856	2	N	-0-			-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	813	1	4592	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

06	9570	X	8883	-0-	-687	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	9101	-0-	-788	-0-	9101	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8616	-0-	-963	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	8620	-0-	-350	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
10	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8670	-0-	-210	-0-	8670	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

06	7020	X	6834	-0-	-186	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6504	-0-	-657	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6864	-0-	-297	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6772	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

06	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
07	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
08	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
11	1410	X	717	-0-	-693	-0-	717	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

06	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	4201	-0-	-3209	-0-	4201	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

06	5940	X	4687	-0-	-1253	-0-	289	1	4398	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	241	1	4836	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	270	1	4303	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	353	1	4502	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	357	1	4672	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	306	1	4320	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 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
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-			-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

06	7020	X	5833	-0-	-1187	-0-	5833	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6129	-0-	-1125	-0-	6129	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	5737	-0-	-1021	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	5478	-0-	-912	-0-	5478	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	5275	-0-	-956	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	4788	-0-	-1152	-0-	4788	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

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-
11	4170	X	4011	-0-	-159	-0-	4011	2			N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-			-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			-0-
08	6820	X	3850	-0-	-2970	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-			-0-
10	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-			-0-
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-			-0-
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

06	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	408	1	3623	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	422	1	3686	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	422	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	408	1	3215	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	422	1	3415	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	408	1	3202	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	258	1	3978	2	N	-0-			-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	3895	2	N	-0-			-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	267	1	3489	2	N	-0-			-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	258	1	3970	2	N	-0-			-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	267	1	3241	2	N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	258	1	3956	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6940	-0-	-140	-0-	6940	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6076	-0-	-1612	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	4756	-0-	-2932	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6616	-0-	-824	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	3310	-0-	-3851	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	2740	-0-	-4190	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6221	-0-	-258	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5887	-0-	-83	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	540	1	4096	2	N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	558	1	3346	2	N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	558	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	540	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	558	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	540	1	3190	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

06	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1992	-0-	-1573	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6107	-0-	-372	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5983	-0-	-107	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/23/2025 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					11
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					11
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					11
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			Y	-0-					11

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
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	731	1	5961	2	Y	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	755	1	4259	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
09	2400	X	731	-0-	-1669	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
10	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	2400	X	560	-0-	-1840	-0-	560	1			Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	258	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	267	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	258	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	267	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	258	1	1233	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 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
06	5160	X	3809	-0-	-1351	-0-	3803	2	6	9	Y	5					13
07	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	3910	2	12	9	Y	11					24
08	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1			1
09	5040	X	3619	-0-	-1421	-0-	3612	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	3456	2	7	9	Y	6					12
11	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3597	2	10	9	Y	9					21

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 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
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	258	1	3633	2	Y	11					18
							12	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	267	1	4493	2	Y	10					28
							11	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	267	1	4692	2	Y	17	44	1			1
							19	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	258	1	4471	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	267	1	4483	2	Y	9					13
							10	9									
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	258	1	4283	2	Y	19					32
							21	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 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
06	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7710	-0-	-536	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6268	-0-	-1978	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7533	-0-	-434	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 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
06	5280	X	3658	-0-	-1622	-0-	3656	2	2	9	Y	2					32
07	5456	X	4153	-0-	-1303	-0-	4153	2			Y	-0-					32
08	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4099	2	1	9	Y	1					33
09	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3627	2	1	9	Y	1					34
10	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2			Y	-0-					34
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	2			Y	-0-					34

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
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	2			Y	-0-					55
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					55
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			Y	-0-					55
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2942	2	100	9	Y	91					146
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3054	2	42	9	Y	38	174	1			10
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	2980	2			Y	-0-					10

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
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	23	1	10897	2	N	-0-					-0-
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7920	X	7312	-0-	-608	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	8090	-0-	-32	-0-	8090	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7003	-0-	-857	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7402	-0-	-813	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6996	-0-	-954	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-

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
06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4425	-0-	-256	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

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
06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			Y	-0-					-0-
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			Y	-0-					-0-
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-

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
06	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6489	-0-	-1912	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7113	-0-	-668	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6925	-0-	-125	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

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
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	731	1	1897	2	Y	12					21
							13	9									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	755	1	1849	2	Y	25					46
							28	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	755	1	1820	2	Y	20	56	1			10
							22	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	731	1	1670	2	Y	-0-	1	1			9
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	755	1	1833	2	Y	33					42
							36	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	731	1	1765	2	Y	7	39	1			10
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 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
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	539	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	557	1	8602	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7210	-0-	-2710	-0-	557	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	7947	-0-	-1653	-0-	539	1	7408	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	557	1	6896	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7349	-0-	-1951	-0-	539	1	6810	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 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
06	8730	X	8143	-0-	-587	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8336	-0-	-685	-0-	8336	2			Y	-0-					-0-
08	9021	X	8227	-0-	-794	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	7837	-0-	-893	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7507	-0-	-623	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 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
06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	258	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	267	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	267	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	258	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	267	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	258	1	3514	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

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
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	48	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	360	1	3024	2	N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	351	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	360	1	3184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

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

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

06	4800	X	3950	-0-	-850	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2168	-0-	-2513	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2243	-0-	-1717	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					20
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					20
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	2			N	-0-					20
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					20
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					20
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			N	-0-					20

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

06	3060	X	1197	-0-	-1863	-0-	258	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	267	1	2812	2	Y	17					17
							19	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	267	1	2048	2	Y	-0-					17
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	258	1	2130	2	Y	-0-					17
10	3100	X	1324	-0-	-1776	-0-	267	1	1057	2	Y	-0-					17
11	3000	X	2414	-0-	-586	-0-	258	1	2156	2	Y	-0-					17

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	388	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	388	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	375	1	4207	2	N	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	388	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	375	1	3855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

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

06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	2			N	-0-					-0-
10	2688	N	2371	-0-	-317	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

06	5850	X	5595	-0-	-255	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

06	3270	X	2497	-0-	-773	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2506	-0-	-884	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

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-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

06	7500	X	6873	-0-	-627	-0-	6860	2	13	9	Y	12					37
07	7750	X	7507	-0-	-243	-0-	7507	2			Y	-0-					37
08	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	7059	2			Y	-0-					37
09	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			Y	-0-					37
10	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	6858	2			Y	-0-					37
11	7260	X	6715	-0-	-545	-0-	6679	2	36	9	Y	33	44	1			26

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	173	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	170	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	5670	X	5311	-0-	-359	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5229	-0-	-81	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-

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
06	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	933	-0-	-507	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

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
06	6330	X	5158	-0-	-1172	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5493	-0-	-769	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

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
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	7211	-0-	-109	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7121	-0-	-660	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

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
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8974	-0-	-202	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8137	-0-	-1313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8246	-0-	-904	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

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
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

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
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6286	-0-	-104	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6469	-0-	-134	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6332	-0-	-28	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9564	-0-	-636	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10095	-0-	-445	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9759	-0-	-171	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	5131	-0-	-4975	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	2725	-0-	-7055	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3733	-0-	-1444	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3633	-0-	-1377	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3737	-0-	-1093	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 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
06	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 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
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	5139	-0-	-381	-0-	258	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	267	1	5611	2	N	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	267	1	5997	2	N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	267	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5187	-0-	-513	-0-	258	1	4929	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6727	-0-	-353	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6831	-0-	-702	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6055	-0-	-1478	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6237	-0-	-1234	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9004	-0-	-386	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9486	-0-	-217	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8385	-0-	-1194	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9235	-0-	-251	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	375	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2078	-0-	-1084	-0-	388	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	388	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2097	-0-	-723	-0-	375	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1528	-0-	-673	-0-	388	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1552	-0-	-458	-0-	375	1	1177	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

06	2430	X	781	-0-	-1649	-0-	270	1	470	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	279	1	2435	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3297	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
09	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	270	1	1849	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	279	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	270	1	2779	2	Y	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

06	6150	X	5688	-0-	-462	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6133	-0-	-315	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6228	-0-	-220	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5417	-0-	-823	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

06	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

06	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	258	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	267	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	267	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1918	-0-	-332	-0-	258	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	267	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	258	1	1930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 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
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
07	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 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
06	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4958	-0-	-684	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5319	-0-	-321	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1063	-0-	-1479	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	12185	-0-	-535	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12279	-0-	-865	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11786	-0-	-1203	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11570	-0-	-730	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12025	-0-	-654	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11753	-0-	-427	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

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
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	196	1	5838	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	203	1	5885	2	N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	180	1	5935	2	N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	164	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	127	1	5449	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5712	-0-	-198	-0-	177	1	5535	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 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
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 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
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	258	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	264	1	2751	2	N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	258	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	267	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	219	1	1753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 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
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			Y	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 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
06	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4820	-0-	-171	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 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
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6050	-0-	-130	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5738	-0-	-472	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 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
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

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
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

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
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			Y	-0-					30
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9923	2	24	9	Y	22	52	1			-0-
08	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					-0-

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
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

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
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2079	2	6	9	Y	5					5
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2226	2	6	9	Y	5					10
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2209	2	10	9	Y	9					19
09	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1923	2	23	9	Y	21	40	1			-0-
10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	441	3303	2			Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

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
11	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	258	1	2875	2	Y	17	20	1			16
							19	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	34	1			21
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	1	1			22
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					23
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					23
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					24
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					24

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

06	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

06	9690	X	8977	-0-	-713	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	9017	-0-	-562	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8525	-0-	-745	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8904	-0-	-66	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-

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
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	258	1	7613	2	Y	-0-					-0-
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	267	1	7715	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	267	1	7420	2	Y	7					7
							8	9									
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	258	1	7532	2	Y	10					17
							11	9									
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	267	1	8118	2	Y	-0-					17
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	258	1	8057	2	Y	-0-					17

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
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	Y	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	557	1	3447	2	Y	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1043	1	3521	2	Y	19					19
							21	9									
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	558	1	3811	2	Y	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3665	2	Y	-0-					-0-

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
06	8070	X	7155	-0-	-915	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7456	-0-	-883	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6547	-0-	-1523	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7038	-0-	-192	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	1759	-0-	-1931	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	138	1	4559	2	Y	4					13
							4	9									
07	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	4398	2			Y	-0-					13
08	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			Y	-0-					13
09	4710	X	3999	-0-	-711	-0-	3997	2	2	9	Y	2					15
10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			Y	-0-					15
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			Y	-0-					15

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 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
06	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	540	1	2667	2	Y	13	88	1			12
							14	9									
07	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	558	1	2606	2	Y	27	2	1			37
							30	9									
08	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	558	1	2560	2	Y	48	78	1			7
							53	9									
09	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	540	1	2549	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	558	1	2759	2	Y	62					69
							68	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	540	1	2661	2	Y	12	66	1			15
							13	9									

DCCO 3 WELL #: 76H RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 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
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	317	1	999	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5572	-0-	2472	2472	773	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4823	-0-	1723	4195	731	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3615	-0-	615	4810	715	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	7724	X	2914	-0-	-4810	-0-	748	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	700	1	1272	2	N	-0-					-0-

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
06	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	453	1	809	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	492	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	469	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2779	-0-	-755	-0-	475	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2422	-0-	-1418	-0-	483	1	1939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	396	1	4	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	482	1	185	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	489	1	92	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	515	1	74	2	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	480	1	163	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	481	1	141	2	N	-0-					-0-

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
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1881	2	23	9	N	21					21
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33					54

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
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	Y	16	47	1			8
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-	1	1			7
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					7
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10					17
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					3

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
06	8310	X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8009	-0-	-547	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6865	-0-	-1443	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

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
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	258	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	267	1	4068	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	267	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3803	-0-	-457	-0-	258	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	267	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	258	1	3629	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	171	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	342	1	7461	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7336	-0-	-1313	-0-	353	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6643	-0-	-1667	-0-	342	1	6301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	214	1	7407	2	N	-0-			-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	153	1	8136	2	N	-0-			-0-
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	181	1	7313	2	N	-0-			-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	176	1	6893	2	N	-0-			-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	194	1	7323	2	N	-0-			-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	185	1	7209	2	N	-0-			-0-

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
06	4620	X	3846	-0-	-774	-0-	152	1	3694	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	2262	-0-	-1985	-0-	289	1	1973	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	237	1	3964	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	4113	-0-	-27	-0-	134	1	3979	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	135	1	4117	2	N	-0-			-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	131	1	4084	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	4800	X	3953	-0-	-847	-0-	3953	2			Y	-0-			-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-			-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-			-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-			-0-
10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	4864	2			Y	-0-			-0-
11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	4739	2			Y	-0-			-0-

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
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-

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
06	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	10953	-0-	-672	-0-	10953	2			N	-0-			-0-
08	11625	X	10855	-0-	-770	-0-	10855	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	9103	-0-	-2147	-0-	9103	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	10350	-0-	-748	-0-	10350	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	10174	-0-	-566	-0-	10174	2			N	-0-			-0-

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
06	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	3465	-0-	-435	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
10	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	3629	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7392	-0-	-482	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7249	-0-	-625	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6917	-0-	-703	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5439	-0-	-1939	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6181	-0-	-959	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

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
06	4410	X	3402	-0-	-1008	-0-	365	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	313	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1041	-0-	-3516	-0-	337	1	704	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	421	1	3154	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	426	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	414	1	3352	2	N	-0-					-0-

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
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

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
06	8010	X	5339	-0-	-2671	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	4071	-0-	-4640	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	2373	-0-	-6338	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2823	-0-	-5607	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	2048	-0-	-5919	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	3469	2			Y	-0-					15
07	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	2			Y	-0-					15
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					15
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					15
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					15
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			Y	-0-					15

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
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2914	2	15	9	Y	14					31
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3018	2	11	9	Y	10	41	1			-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2813	2	9	9	Y	8					8
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	2	13	9	Y	12					20
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					20
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					20

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
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	90	1	8562	2	N	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	94	1	7675	2	N	-0-					-0-
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	101	1	7976	2	N	-0-					-0-
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	2	N	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	230	1	7705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 78H RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	310	-0-	-470	-0-	162	1	148	2	N	-0-					-0-
*07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	293	1	414	2	N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	276	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					27
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					27
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					27
09	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	4367	2			Y	-0-					27
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	33	1			27
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					27

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2825	-0-	-475	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

06	2850	X	1886	-0-	-964	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

06	5160	X	3587	-0-	-1573	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2937	-0-	-1383	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1953	-0-	-2217	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	360	1	8873	2	N	-0-			-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	372	1	8117	2	N	-0-			-0-
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	372	1	9520	2	N	-0-			-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	300	1	6021	2	N	-0-			-0-
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	288	1	5965	2	N	-0-			-0-
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	36	1	11563	2	N	-0-			-0-

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
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	439	1	3556	2	N	-0-			-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	2784	2	N	-0-			-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	479	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	485	1	3620	2	N	-0-			-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	514	1	4153	2	N	-0-			-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	533	1	4716	2	N	-0-			-0-

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
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	465	1	6241	2	N	-0-			-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	495	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	470	1	5852	2	N	-0-			-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	530	1	4707	2	N	-0-			-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	478	1	5016	2	N	-0-			-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	437	1	6514	2	N	-0-			-0-

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
06	4980	X	821	-0-	-4159	-0-	821	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	3372	-0-	-1774	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			N	-0-			-0-

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
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
07	2666	X	2035	-0-	-631	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
08	2976	N	1201	-0-	-1775	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	2490	N	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

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
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1223	1	165	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3916	-0-	816	816	1223	1	2693	2	N	-0-			-0-
09	2000	N	1184	-0-	-816	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1223	1	609	2	N	-0-			-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 42H RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

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
06	6750	X	6457	-0-	-293	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5920	-0-	-993	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6116	-0-	-334	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7163	-0-	-427	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6828	-0-	-1015	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6296	-0-	-904	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4704	-0-	-96	-0-	361	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	362	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	313	1	4088	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	345	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3551	-0-	-1316	-0-	358	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	373	1	4082	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

06	7920	X	7154	-0-	-766	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7617	-0-	-567	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7099	-0-	-1085	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7489	-0-	-11	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	258	1	2996	2	Y	-0-					59
07	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	267	1	2422	2	Y	-0-					59
08	3689	X	2582	-0-	-1107	-0-	267	1	2315	2	Y	-0-					59
09	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	258	1	2914	2	Y	-0-					59
10	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					59
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	258	1	2730	2	Y	-0-					59

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

06	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	419	1	35	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4338	-0-	-462	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	160	-0-	-4831	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 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
06	2190	N	1594	-0-	-596	-0-	448	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	496	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	488	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	416	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	515	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2174	-0-	-256	-0-	472	1	1702	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	380	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	429	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3731	-0-	631	631	381	1	3350	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4499	-0-	1499	2130	316	1	4183	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4388	-0-	1288	3418	354	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3837	X	419	-0-	-3418	-0-	419	1			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	249	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	245	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	246	1	3717	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	253	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	228	1	3719	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	231	1	3686	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3643	-0-	-1627	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4196	-0-	-724	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 75H RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	3608	-0-	-2872	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5175	-0-	-1273	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3836	-0-	-2404	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	258	1	4853	2	Y	-0-					-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	267	1	4791	2	Y	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	267	1	5242	2	Y	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	258	1	5164	2	Y	-0-					-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	267	1	5053	2	Y	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	258	1	4786	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7003	-0-	-437	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7065	-0-	-592	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7565	-0-	-235	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 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
06	5400	X	5387	-0-	-13	-0-	726	1	4661	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	755	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	755	1	4708	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	731	1	4641	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	755	1	4632	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	731	1	4621	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

06	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	Y	13					20
							14	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	267	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	258	1	3477	2	Y	5					5
							6	9									
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	267	1	3717	2	Y	-0-					5
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	258	1	2899	2	Y	-0-					5

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

06	8970	X	4112	-0-	-4858	-0-	720	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	6900	-0-	-2369	-0-	775	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6102	-0-	-3167	-0-	654	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7136	-0-	-1834	-0-	611	1	6525	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5743	-0-	-1263	-0-	650	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	646	1	8008	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	377	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	335	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	323	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	199	1	1155	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

06	7020	X	3821	-0-	-3199	-0-	225	1	3596	2	N	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	322	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	279	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	4078	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	307	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	272	1	5242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3385	-0-	-924	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3333	-0-	-976	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2917	-0-	-1253	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3020	-0-	-490	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 32H RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2877	-0-	-393	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 44H RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

06	3870	X	574	-0-	-3296	-0-	342	1	232	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	446	-0-	-3553	-0-	353	1	93	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	353	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	342	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1889	-0-	-1261	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	342	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	353	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	353	1	4960	2	N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	342	1	4719	2	N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	353	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	342	1	3333	2	N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7399	-0-	-1002	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2			Y	-0-					20
07	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	3953	2	45	9	Y	41	41	1			20
08	4898	X	4031	-0-	-867	-0-	4031	2			Y	-0-					20
09	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			Y	-0-					20
10	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	4589	2			Y	-0-					20
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					20

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
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

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
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6068	-0-	-597	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

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
06	5640	X	4233	-0-	-1407	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4334	-0-	-1494	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, 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
06	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	6558	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5975	-0-	-595	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-

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
06	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	731	1	4199	2	Y	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	755	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	755	1	4338	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	731	1	3926	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	746	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	731	1	4351	2	Y	-0-					-0-

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3470	-0-	-963	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 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
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	204	1	3189	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	183	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	176	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3408	-0-	-702	-0-	164	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	225	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 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
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	506	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	587	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	550	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	610	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	569	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	491	1	1174	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 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
06	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	6027	-0-	-33	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	2839	-0-	-671	-0-	2839	2			Y	-0-					6
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3174	2			Y	-0-					6
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2659	2			Y	-0-					6
09	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			Y	-0-					6
10	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	2346	2			Y	-0-					6
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	2318	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8335	-0-	-190	-0-	8335	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	8403	-0-	-60	-0-	8403	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7949	-0-	-151	-0-	7949	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	8140	-0-	-230	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	7713	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 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
06	3000	N	3522	-0-	522	522	360	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	1028	372	1	3234	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3470	-0-	370	1398	372	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	4837	X	3439	-0-	-1398	-0-	360	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	114	1	582	2	N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 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
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	2529	2	21	9	Y	19					29
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2802	2	29	9	Y	26					55
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2789	2	22	9	Y	20	68	1			7
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4	1	1			10
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3051	2	14	9	Y	13					23
11	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2683	2	22	9	Y	20	27	1			16

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
06	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5382	-0-	-648	-0-	66	1	5316	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5579	-0-	-1396	-0-	1	1	5578	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4634	-0-	-2341	-0-	61	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5401	-0-	-1349	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5070	-0-	-1254	-0-	20	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3794	-0-	-916	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-

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
06	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3515	-0-	-732	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

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
06	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4365	-0-	-225	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

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
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	258	1	5366	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	267	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	267	1	5791	2	N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	258	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	267	1	5210	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4309	-0-	-496	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3840	-0-	-450	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

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
06	10800	X	9929	-0-	-871	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10364	-0-	-796	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-
08	11129	X	10284	-0-	-845	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	10004	-0-	-406	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
10	10478	X	10245	-0-	-233	-0-	10245	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9887	-0-	-133	-0-	9887	2			Y	-0-					-0-

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
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	539	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	557	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	557	1	3657	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	539	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4069	-0-	-519	-0-	557	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	539	1	3344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	1246	-0-	-1394	-0-	1246	2			Y	-0-					20
07	2604	N	13	-0-	-2591	-0-	6	2	7	9	Y	6					26
08	2728	N	1424	-0-	-1304	-0-	1423	2	1	9	Y	1	27	1			-0-
09	1260	N	23	-0-	-1237	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	168	1	5574	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	165	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	308	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	310	1	4999	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					1
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			Y	-0-					1
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					1
09	7470	X	1448	-0-	-6022	-0-	1448	2			Y	-0-					1
10	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			Y	-0-					1
11	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21356	2	98	9	Y	89	87	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5078	-0-	-802	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	342	-0-	-2238	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	23	-0-	-3046	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	239	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

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
06	12450	X	11427	-0-	-1023	-0-	731	1	10696	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	12180	-0-	-282	-0-	755	1	11425	2	Y	-0-					-0-
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	755	1	11527	2	Y	-0-					-0-
09	11760	X	10835	-0-	-925	-0-	731	1	10104	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	11048	-0-	-1135	-0-	755	1	10293	2	Y	-0-					-0-
11	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	731	1	10057	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	3284	-0-	284	284	359	1	2925	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3322	-0-	222	506	371	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2720	-0-	-380	126	371	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	359	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	371	1	2478	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	311	1	1424	2	N	-0-					-0-

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
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	342	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	353	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2742	-0-	-2187	-0-	353	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4164	-0-	-666	-0-	342	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	353	1	3800	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	342	1	4218	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	731	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	755	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2990	-0-	-2218	-0-	755	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4225	-0-	-815	-0-	731	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	755	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	731	1	4128	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6940	-0-	-680	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6806	-0-	-184	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	238	-0-	-4412	-0-	238	1			N	-0-					-0-
07	4030	X	1149	-0-	-2881	-0-	419	1	730	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	309	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	296	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	1572	-0-	-1338	-0-	418	1	1154	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	6241	-0-	-329	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5316	-0-	-1014	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	569	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	493	1	2073	2	N	-0-					-0-

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
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

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
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7524	-0-	-1086	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	342	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2277	-0-	-1536	-0-	353	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	353	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	342	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	23	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	539	1	2978	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	N	88	87	1			1
							97	9									
09	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	539	1	2552	2	N	-0-	1	1			-0-
10	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	553	1	2284	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	539	1	2302	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	539	1	2889	2	Y	-0-					25
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	557	1	3912	2	Y	-0-					25
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	557	1	3623	2	Y	-0-					25
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	539	1	3405	2	Y	-0-					25
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	557	1	3852	2	Y	-0-					25
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	539	1	3497	2	Y	-0-					25

MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1402	-0-	-1295	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	849	-0-	-1761	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	997	-0-	-1700	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1109	-0-	-1411	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	573	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1276	-0-	-832	-0-	545	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	568	1	1682	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1824	-0-	-456	-0-	561	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	581	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1416	-0-	-774	-0-	508	1	908	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	123	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	152	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	148	1	1169	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
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
10	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

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
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

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
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	258	1	6235	2	N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	267	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	267	1	5454	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	258	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	267	1	5753	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	258	1	5491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 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
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6335	-0-	-565	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4577	-0-	-2026	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4663	-0-	-1727	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4609	-0-	-1591	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5167	-0-	-593	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

06	6870	X	6458	-0-	-412	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
07	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
09	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	633	1	843	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

06	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4875	2	9	9	Y	8					33
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4585	2	25	9	Y	23					56
08	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4810	2	26	9	Y	24	79	1			1
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	4464	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4133	-0-	-757	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 82H RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

06	4830	X	3179	-0-	-1651	-0-	287	1	2892	2	N	-0-					-0-
*07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	296	1	3040	2	N	-0-					-0-
*08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	4395	2	N	-0-					-0-
*09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	200	1	4536	2	N	-0-					-0-
*10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	210	1	3670	2	N	-0-					-0-
*11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	202	1	2456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	203	1	4946	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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					1
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					1
10	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			Y	-0-					1
11	1800	N	1386	-0-	-414	-0-	1386	2			Y	-0-					1

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
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6063	-0-	-117	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4601	-0-	-709	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	342	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	353	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	353	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	342	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	353	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	342	1	4386	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1007	-0-	-1063	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	639	-0-	-1686	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	610	-0-	-1640	-0-	610	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5773	-0-	-86	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4332	-0-	-1589	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5241	-0-	-742	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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

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
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	768	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	794	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2755	-0-	-686	-0-	503	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	497	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	523	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	601	1	3371	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7042	-0-	-548	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6560	-0-	-1283	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7217	-0-	-626	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7038	-0-	-12	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6799	-0-	-251	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2966	-0-	-514	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			Y	-0-					15
07	7068	X	6263	-0-	-805	-0-	6257	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-

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
06	3450	X	2993	-0-	-457	-0-	1094	1	1881	2	Y	16					23
							18	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1130	1	2580	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
08	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	755	1	2660	2	Y	-0-					7
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	731	1	2826	2	Y	-0-					7
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	2	Y	-0-					7
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	731	1	2584	2	Y	-0-					7

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	3780	2	19	9	Y	17	28	1			14
07	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3816	2	24	9	Y	22	1	1			35
08	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	4166	2	4	9	Y	4					39
09	4050	X	3783	-0-	-267	-0-	3754	2	29	9	Y	26					65
10	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3842	2	22	9	Y	20	72	1			13
11	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			Y	-0-					13

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
07	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 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
06	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
08	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
09	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3532	-0-	-698	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 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
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4845	2	18	9	Y	16					16
07	4743	X	3936	-0-	-807	-0-	3927	2	9	9	Y	8	24	1			-0-
08	4743	X	2816	-0-	-1927	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	2148	-0-	-2442	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	2696	-0-	-2047	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2558	-0-	-2032	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-

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
06	2700	X	1185	-0-	-1515	-0-	1181	2	4	9	Y	4	26	1			11
07	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	1274	2			Y	-0-	1	1			10
08	2821	X	1142	-0-	-1679	-0-	1142	2			Y	-0-					10
09	2730	X	417	-0-	-2313	-0-	417	2			Y	-0-					10
10	2108	X	495	-0-	-1613	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					10

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	415	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	387	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	343	1	5468	2	N	-0-					-0-
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	352	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	376	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	383	1	7209	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6076	-0-	-344	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5833	-0-	-801	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5938	-0-	-696	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6005	-0-	-145	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5974	-0-	-319	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	2	Y	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	120	1	5652	2	Y	-0-					-0-
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10787	-0-	-763	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10841	-0-	-1094	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10742	-0-	-1193	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10750	-0-	-320	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10863	-0-	-359	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10386	-0-	-414	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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
06	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6751	-0-	-29	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

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
06	7530	X	6874	-0-	-656	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6925	-0-	-763	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5751	-0-	-1658	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7191	-0-	-32	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
06	6960	X	6265	-0-	-695	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6410	-0-	-310	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4837	-0-	-23	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4859	-0-	-1	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1172	-0-	-478	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

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
06	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2062	-0-	-1598	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

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
06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

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
06	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6622	-0-	-291	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6568	-0-	-122	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6520	-0-	-110	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

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
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	119	1	4798	2	Y	-0-					3
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	124	1	5150	2	Y	-0-					3
08	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	126	1	4780	2	Y	-0-					3
09	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	119	1	4642	2	Y	-0-					3
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	110	1	4167	2	Y	-0-					3
11	5100	X	4303	-0-	-797	-0-	117	1	4186	2	Y	-0-					3

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5117	-0-	-283	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4037	-0-	-1093	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4339	-0-	-1091	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4700	-0-	-610	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5064	-0-	-456	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4642	-0-	-638	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7461	-0-	-165	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7460	-0-	-166	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7066	-0-	-314	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

06	6870	X	6786	-0-	-84	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6683	-0-	-217	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

06	7290	X	6412	-0-	-878	-0-	195	1	6217	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5571	-0-	-1962	-0-	180	1	5391	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	67	1	6292	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6268	-0-	-302	-0-	16	1	6252	2	Y	-0-					-0-
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

06	6870	X	6541	-0-	-329	-0-	535	1	6006	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	575	1	5799	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	688	1	5419	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6160	-0-	-380	-0-	715	1	5445	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	755	1	5887	2	Y	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	731	1	6286	2	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					35
07	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			Y	-0-					35
08	4836	X	3	-0-	-4833	-0-	3	2			Y	-0-					35
09	990	X	280	-0-	-710	-0-	280	2			Y	-0-					35
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					35
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

06	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	2759	-0-	-3007	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	3360	-0-	-2344	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4289	-0-	-901	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3229	-0-	-1793	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	2925	-0-	-1935	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

06	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4768	-0-	-152	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

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
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	693	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	713	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	687	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	675	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	695	1	2261	2	Y	-0-					-0-

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
06	11250	X	10068	-0-	-1182	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9782	-0-	-1471	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9333	-0-	-1407	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8137	-0-	-2868	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3233	-0-	-817	-0-	258	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	267	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	267	1	3457	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3662	-0-	-358	-0-	258	1	3404	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	267	1	3416	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	258	1	3415	2	Y	-0-					-0-

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
06	2340	N	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

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
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	220	1	3212	2	Y	82	80	1			2
							90	9									
07	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	201	1	3365	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	207	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	193	1	3171	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	198	1	2945	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	187	1	2930	2	Y	75	73	1			2
							83	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

06	6600	X	4789	-0-	-1811	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4064	-0-	-2198	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3859	-0-	-2201	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4011	-0-	-2251	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3918	-0-	-1212	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

06	4680	X	3560	-0-	-1120	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	2708	2			Y	-0-					19
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			Y	-0-					19
08	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			Y	-0-					19
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					19
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2933	2	75	9	Y	68	87	1			-0-
11	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					19
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					19
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					19
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					19
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1					20
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					20

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
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	2			Y	-0-					4
07	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3702	2			Y	-0-					4
08	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			Y	-0-					4
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					4
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					4
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					4

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
06	6570	X	4806	-0-	-1764	-0-	4806	2			Y	-0-					10
07	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	5432	2			Y	-0-					10
08	6603	X	4886	-0-	-1717	-0-	4886	2			Y	-0-					10
09	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4534	2	251	9	Y	228	189	1			49
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6448	2	79	9	Y	72					121
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6504	2	43	9	Y	39	155	1			5

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
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	622	1	4751	2	Y	-0-					5
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	696	1	4586	2	Y	-0-					5
08	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	588	1	3922	2	Y	-0-					5
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	698	1	4793	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
10	5549	X	4971	-0-	-578	-0-	702	1	4269	2	Y	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	666	1	4936	2	Y	-0-					-0-

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					23
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					23
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					23
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					23
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					23

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
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6171	-0-	-279	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	6047	-0-	-133	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-

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
06	10080	X	9529	-0-	-551	-0-	9525	2	4	9	Y	4					5
07	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	9551	2	7	9	Y	6					11
08	10168	X	9739	-0-	-429	-0-	9732	2	7	9	Y	6					17
09	9540	X	9473	-0-	-67	-0-	9470	2	3	9	Y	3					20
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			Y	-0-					20
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			Y	-0-					20

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
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4714	-0-	-29	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4471	-0-	-334	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

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
06	4950	X	3899	-0-	-1051	-0-	258	1	3641	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4002	-0-	-1113	-0-	267	1	3735	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	258	1	4439	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2071	-0-	-1959	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3812	-0-	812	812	3812	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3906	-0-	806	1618	3906	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3886	-0-	786	2404	3886	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	3812	-0-	-2404	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	520	1	2173	2	Y	-0-					5
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	484	1	2183	2	Y	-0-					5
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	521	1	1990	2	Y	-0-					5
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	476	1	1848	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	480	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	487	1	1764	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2652	-0-	-1308	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4906	-0-	-178	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	10784	-0-	-106	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10798	-0-	-393	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10572	-0-	-464	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10287	-0-	-842	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10053	-0-	-717	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6097	-0-	-1157	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-					27
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7236	2	42	9	Y	38					65
08	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6884	2			Y	-0-					65
09	6960	X	5984	-0-	-976	-0-	5984	2			Y	-0-					65
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	6558	2			Y	-0-					65
11	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	7004	2			Y	-0-					65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
09	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7203	-0-	-1012	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6922	-0-	-1028	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7579	-0-	-574	-0-	7579	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7226	-0-	-927	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
10	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	258	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	267	1	2663	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	267	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	256	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	264	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	258	1	2481	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	2					20
							2	9									
07	4712	X	3355	-0-	-1357	-0-	267	1	3088	2	Y	-0-					20
08	5022	X	1536	-0-	-3486	-0-	267	1	1269	2	Y	-0-					20
09	4860	X	2876	-0-	-1984	-0-	258	1	2618	2	Y	-0-					20
10	5022	X	3804	-0-	-1218	-0-	267	1	3537	2	Y	-0-					20
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	258	1	6359	2	Y	-0-					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3116	2	17	9	Y	15					15
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					15
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					15
09	3120	X	2390	-0-	-730	-0-	2390	2			Y	-0-					15
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			Y	-0-					15
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					15

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
06	3330	X	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2795	-0-	-535	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-

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
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

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
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10159	-0-	-133	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

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
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	Y	-0-					-0-
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	132	1	4918	2	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	173	1	2042	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	133	1	6995	2	Y	-0-					-0-
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	148	1	6294	2	Y	-0-					-0-

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
06	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4368	-0-	-2082	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5709	-0-	-681	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2991	-0-	-2155	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

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
06	8760	X	8196	-0-	-564	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8118	-0-	-810	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4299	-0-	-411	-0-	4299	2			Y	-0-					41
07	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4550	2			Y	-0-					41
08	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			Y	-0-					41
09	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	2			Y	-0-					41
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4429	2	336	9	Y	305	319	1			27
11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	4285	2			Y	-0-					27

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
06	3750	X	3625	-0-	-125	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-

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
06	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4102	-0-	-728	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-

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
06	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

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
06	6780	X	1225	-0-	-5555	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2567	-0-	-4439	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2750	-0-	-4256	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2655	-0-	-3615	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

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
06	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5821	-0-	-1169	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6732	-0-	-398	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6459	-0-	-441	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

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
06	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	420	1	3523	2	Y	-0-					17
07	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	435	1	3720	2	Y	-0-					17
08	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	469	1	1173	2	Y	-0-					17
09	4200	X	425	-0-	-3775	-0-	425	1			Y	-0-					17
10	4154	X	812	-0-	-3342	-0-	440	1	372	2	Y	-0-					17
11	4020	X	819	-0-	-3201	-0-	444	1	375	2	Y	-0-					17

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
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	353	1	3396	2	N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	342	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	353	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	342	1	3122	2	N	-0-					-0-

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
06	5580	X	3757	-0-	-1823	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3332	-0-	-2093	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2406	-0-	-3019	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2383	-0-	-1678	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1837	-0-	-1913	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

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
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	696	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	663	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	618	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	712	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	508	1	2058	2	Y	-0-					-0-

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
06	9360	X	9339	-0-	-21	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9839	-0-	-50	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9767	-0-	-122	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9164	-0-	-406	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9673	-0-	-154	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9106	-0-	-404	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

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
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	527	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	560	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	547	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	511	1	2323	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	675	1	2068	2	Y	-0-					-0-

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
06	6300	X	4572	-0-	-1728	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

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
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

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
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4692	2	61	9	Y	55	181	1			54
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					54
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5272	2	10	9	Y	9					63
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5020	2	157	9	Y	143					206
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5421	2	33	9	Y	30	179	1			57
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	2	12	9	Y	11					68

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
06	5340	X	4614	-0-	-726	-0-	4614	2			Y	-0-					58
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	4692	2			Y	-0-					58
08	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4698	2	10	9	Y	9					67
09	4680	X	4508	-0-	-172	-0-	4368	2	140	9	Y	127					194
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4816	2	18	9	Y	16	183	1			27
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	4542	2			Y	-0-					27

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
06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		293	-0-	293	324	293	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1355	-0-	1355	1679	1355	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		804	-0-	804	2483	804	2			N	-0-					-0-
09	3193	X	710	-0-	-2483	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2			N	-0-					-0-

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
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	270	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	279	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	279	1	9148	2	N	-0-					-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	270	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	279	1	7936	2	N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	270	1	6824	2	N	-0-					-0-

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
06	13470	X	12541	-0-	-929	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-
07	13919	X	12931	-0-	-988	-0-	12931	2			Y	-0-					-0-
08	13609	X	13020	-0-	-589	-0-	13020	2			Y	-0-					-0-
09	13110	X	12403	-0-	-707	-0-	12403	2			Y	-0-					-0-
10	12958	X	12785	-0-	-173	-0-	12785	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	12200	-0-	-400	-0-	12200	2			Y	-0-					-0-

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
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			Y	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7684	2	52	9	Y	47	46	1			1

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
06	5190	X	1448	-0-	-3742	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	5376	-0-	2376	2376	5376	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	2397	3121	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2886	-0-	-214	2183	2886	2			Y	-0-					-0-
09	4441	X	2258	-0-	-2183	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

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
06	5250	X	5245	-0-	-5	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4722	-0-	-703	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4912	-0-	-338	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	7380	X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5768	-0-	-652	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6512	-0-	-1114	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5865	-0-	-1515	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6092	-0-	-1193	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5850	-0-	-1020	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

06	8520	X	8155	-0-	-365	-0-	8118	2	37	9	Y	34					53
07	8804	X	8543	-0-	-261	-0-	8529	2	14	9	Y	13					66
08	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			Y	-0-					66
09	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	7770	2	55	9	Y	50	116	1			-0-
10	8556	X	8140	-0-	-416	-0-	8121	2	19	9	Y	17					17
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8403	2	57	9	Y	52	47	1			22

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

06	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2462	2	1	9	Y	1					12
07	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2823	2			Y	-0-					12
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					12
09	2730	X	848	-0-	-1882	-0-	848	2			Y	-0-					12
10	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	447	2			Y	-0-					12
11	2850	X	410	-0-	-2440	-0-	410	2			Y	-0-					12

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

06	6240	X	5881	-0-	-359	-0-	118	1	5763	2	Y	-0-					2
07	6448	X	6092	-0-	-356	-0-	122	1	5970	2	Y	-0-					2
08	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	88	1	5516	2	Y	-0-					2
09	6210	X	5841	-0-	-369	-0-	114	1	5727	2	Y	-0-					2
10	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	114	1	6021	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5884	-0-	-26	-0-	95	1	5789	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	258	1	3844	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	262	1	3827	2	Y	-0-					7
08	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	251	1	3491	2	Y	62	61	1			8
							68	9									
09	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	255	1	3562	2	Y	-0-	1	1			7
10	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	267	1	3096	2	Y	-0-					7
11	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	257	1	3284	2	Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	10710	X	6416	-0-	-4294	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	4432	-0-	-6635	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	7397	-0-	-3670	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	5768	-0-	-4942	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5900	-0-	-1270	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
06	6480	X	5949	-0-	-531	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5280	X	5138	-0-	-142	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5245	2	83	9	Y	75	74	1			1
09	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5095	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5363	X	5078	-0-	-285	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8382	-0-	-228	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

06	5040	X	4021	-0-	-1019	-0-	4021	2			N	-0-					34
07	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	4195	2			N	-0-					34
08	4681	X	3911	-0-	-770	-0-	3911	2			N	-0-					34
09	4410	X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2			N	-0-					34
10	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	3815	2	200	9	N	182	182	1			34
11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 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
06	4950	X	3664	-0-	-1286	-0-	258	1	3386	2	Y	18					36
							20	9									
07	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	267	1	4320	2	Y	7					43
							8	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	267	1	4549	2	Y	-0-					43
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	258	1	4222	2	Y	26	69	1			-0-
							29	9									
10	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	267	1	3979	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	258	1	4295	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5639	-0-	-685	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5882	-0-	-28	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

06	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2359	2			N	-0-					16
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					16
08	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					16
09	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	2368	2			N	-0-					16
10	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					16
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

06	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	258	1	3007	2	N	-0-					13
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	267	1	2892	2	N	-0-					13
08	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	267	1	2862	2	N	-0-					13
09	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	258	1	2858	2	N	-0-					13
10	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	267	1	2842	2	N	-0-					13
11	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	258	1	2427	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 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
06	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4598	-0-	-322	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

06	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	496	-0-	-3627	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2310	-0-	-1470	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

06	7140	X	5512	-0-	-1628	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	155	-0-	-7192	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	455	-0-	-6892	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3224	-0-	-3856	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

06	6720	X	3865	-0-	-2855	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	1654	-0-	-5290	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	885	-0-	-6059	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1466	-0-	-5044	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

06	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1124	1	3767	2	Y	-0-					-0-
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1213	1	5216	2	Y	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1223	1	3670	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-
10	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
11	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	342	1			N	-0-					4
07	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	353	1	2284	2	N	-0-					4
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	353	1	2861	2	N	-0-					4
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	342	1	3428	2	N	-0-					4
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	353	1	3394	2	N	-0-					4
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	342	1	3445	2	N	43	41	1			6
							47	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9108	-0-	-1392	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9980	-0-	-219	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7194	-0-	-2676	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7382	-0-	-2290	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 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
06	5220	X	4729	-0-	-491	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3298	-0-	-2096	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3351	-0-	-1869	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4420	-0-	-500	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

06	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

06	3000	N	8251	-0-	5251	5673	258	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5771	-0-	2671	8344	267	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	17126	X	8782	-0-	-8344	-0-	267	1	8515	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	258	1	7907	2	N	-0-					-0-
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	267	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	251	1	8948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 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
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6341	-0-	-79	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 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
06	10560	X	9860	-0-	-700	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10542	-0-	-91	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10626	-0-	-7	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9304	-0-	-956	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	360	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	372	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	324	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

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

DCCO 4 WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	258	1	2965	2	Y	-0-					8
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	262	1	3230	2	Y	-0-					8
08	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	250	1	2761	2	Y	-0-					8
09	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	245	1	3179	2	Y	-0-					8
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	Y	-0-					8
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	251	1	3574	2	Y	-0-					8

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
06	8640	X	4260	-0-	-4380	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	25	-0-	-8903	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	64	-0-	-8864	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	4490	-0-	-3700	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7779	-0-	-529	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7090	-0-	-920	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1592	-0-	-1498	-0-	1592	2			Y	-0-					13
07	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			Y	-0-					13
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					13
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					13
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2704	2			Y	-0-					13
11	3420	X	2526	-0-	-894	-0-	2526	2			Y	-0-					13

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8322	-0-	-288	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8416	-0-	-481	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8253	-0-	-177	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7962	-0-	-749	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8101	-0-	-209	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 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
06	6960	X	5543	-0-	-1417	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5568	-0-	-1624	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 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
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			Y	-0-					17
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					17
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			Y	-0-					17
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					17
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					17
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8041	-0-	-453	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7837	-0-	-413	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7336	-0-	-1003	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7204	-0-	-866	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

06	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9512	-0-	-129	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9044	-0-	-256	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8946	-0-	-602	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9151	-0-	-59	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

06	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	5275	2	13	9	Y	12					12
09	5310	X	4956	-0-	-354	-0-	4955	2	1	9	Y	1					13
10	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			Y	-0-					13
11	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			Y	-0-					13

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3838	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	3685	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3627	2	64	9	Y	58	56	1			2

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6113	-0-	-217	-0-	258	1	5855	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6467	-0-	-74	-0-	267	1	6200	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	267	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	258	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	267	1	5741	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	258	1	5349	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 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
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	2956	2			Y	-0-					3
07	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			Y	-0-					3
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	Y	21	20	1			4
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-	1	1			3
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3727	2	61	9	Y	55	55	1			3
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					3

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					3
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					3
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					3
10	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			Y	-0-					3
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					3

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	Y	6	45	1			40
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			39
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7080	2	14	9	Y	13					52
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9133	2	24	9	Y	22					74
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8628	2	53	9	Y	48					122
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8164	2	47	9	Y	43	88	1			77

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6165	-0-	-105	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3164	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2846	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	3270	X	2037	-0-	-1233	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10968	-0-	-402	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11315	-0-	-434	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11147	-0-	-447	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10530	-0-	-600	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	11014	-0-	-332	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10625	-0-	-355	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	8144	-0-	-946	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8807	-0-	-183	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8790	-0-	-14	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7181	-0-	-1069	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7658	-0-	-1146	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7611	-0-	-909	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	3052	-0-	-4748	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	1997	-0-	-6063	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4611	-0-	-2147	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4646	-0-	-694	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

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
06	3330	X	731	-0-	-2599	-0-	731	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	755	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	755	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	731	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	755	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	731	1	2543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

06	3000	N	3551	-0-	551	765	3551	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4618	-0-	1518	2283	4618	2			Y	-0-					-0-
08	7207	X	4924	-0-	-2283	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

06	6180	X	5124	-0-	-1056	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5075	-0-	-1311	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	4721	-0-	-1665	-0-	4682	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	6180	X	4678	-0-	-1502	-0-	4678	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6262	X	4553	-0-	-1709	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4452	-0-	-678	-0-	4385	2	67	9	Y	61	59	1			2

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	557	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	557	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	536	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	557	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	539	1	444	2	Y	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

06	4260	X	2878	-0-	-1382	-0-	524	1	2354	2	Y	-0-					52
07	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	599	1	2844	2	Y	-0-					52
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	503	1	4194	2	Y	-0-					52
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	467	1	3762	2	Y	135	160	1			27
							149	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	536	1	3410	2	Y	-0-					27
11	4560	X	4088	-0-	-472	-0-	474	1	3614	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6201	-0-	-1059	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6301	-0-	-612	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5558	-0-	-797	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5895	-0-	-315	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5610	-0-	-600	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

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
06	4740	X	3555	-0-	-1185	-0-	659	1	2896	2	Y	-0-					18
07	4898	X	3541	-0-	-1357	-0-	624	1	2917	2	Y	-0-					18
08	4898	X	4852	-0-	-46	-0-	720	1	4132	2	Y	-0-					18
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	716	1	4558	2	Y	132	36	1			114
							145	9									
10	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	687	1	2377	2	Y	-0-					114
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	710	1	4328	2	Y	-0-					114

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
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	261	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	288	1	11033	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	415	1	7118	2	N	-0-					-0-
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	218	1	10341	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	556	-0-	-6729	-0-	544	1	12	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	581	-0-	-6469	-0-	581	1			N	-0-					-0-

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	923	1	82	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	935	1	91	2	N	-0-					-0-
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	808	1	106	2	N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	966	1	79	2	N	-0-					-0-
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	1			N	-0-					-0-
11	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	1			N	-0-					-0-

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
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3010	-0-	-530	-0-	2999	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	159	1	5189	2	Y	-0-					-0-

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
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	509	1	2521	2	Y	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	508	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	485	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	479	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	504	1	2073	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	512	1	2059	2	Y	-0-					-0-

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
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	705	1	7042	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	774	1	7703	2	Y	-0-					-0-
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	682	1	8101	2	Y	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	728	1	8238	2	Y	-0-					-0-
10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	843	1	8106	2	Y	-0-					-0-
*11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	334	1	8711	2	Y	-0-					-0-

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
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	846	1	6677	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	944	1	4550	2	Y	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1060	1	3151	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2825	-0-	-1075	-0-	933	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2671	-0-	-1359	-0-	810	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	409	1	3721	2	Y	-0-					-0-

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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	528	1	263	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	540	1	414	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	550	1	147	2	N	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	1			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	573	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2	N	-0-					-0-

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
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	459	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	481	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	493	1	5358	2	N	-0-					-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	499	1	3570	2	N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	523	1	4577	2	N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	4058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2698	2	7	9	Y	6					6
09	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2817	2	1	9	Y	1					7
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			Y	-0-					7
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					7

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5252	-0-	-1072	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

06	6540	X	6416	-0-	-124	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	2779	-0-	-3824	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	2211	-0-	-4423	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3564	-0-	-2856	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2823	-0-	-2137	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3101	-0-	-1699	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	258	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3221	-0-	-623	-0-	267	1	2898	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	267	1	2951	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	258	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3093	-0-	-720	-0-	267	1	2826	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	258	1	2423	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	725	1	5661	2	Y	-0-					-0-
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	755	1	11590	2	Y	-0-					-0-
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	755	1	11986	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	731	1	6031	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6138	X	5301	-0-	-837	-0-	755	1	4546	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	731	1	4831	2	Y	48	47	1			1
							53	9									

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
06	4740	X	2880	-0-	-1860	-0-	2869	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	4898	X	3138	-0-	-1760	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

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
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7368	2	28	9	Y	25	50	1			30
07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8070	2	26	9	Y	24	1	1			53
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	7059	2	21	9	Y	19					72
09	7410	X	6123	-0-	-1287	-0-	6117	2	6	9	Y	5					77
10	8091	X	5902	-0-	-2189	-0-	5881	2	21	9	Y	19					96
11	7830	X	5328	-0-	-2502	-0-	5278	2	50	9	Y	45	56	1			85

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	3521	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-

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
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	258	1	2416	2	Y	-0-					23
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	266	1	2457	2	Y	-0-					23
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267	1	2570	2	Y	-0-					23
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	258	1	2479	2	Y	-0-					23
10	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	267	1	2245	2	Y	-0-					23
11	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	258	1	2216	2	Y	-0-					23

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					5
07	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	6471	2			Y	-0-					5
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					5
09	6360	X	3333	-0-	-3027	-0-	3333	2			Y	-0-					5
10	6510	X	2822	-0-	-3688	-0-	2822	2			Y	-0-					5
11	6600	X	6587	-0-	-13	-0-	6587	2			Y	-0-					5

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	249	1	2291	2	Y	4					60
							4	9									
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	267	1	2686	2	Y	-0-					60
08	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	267	1	2394	2	Y	14	63	1			11
							15	9									
09	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	258	1	2253	2	Y	-0-	1	1			10
10	2945	X	267	-0-	-2678	-0-	267	1			Y	-0-					10
11	2850	X	258	-0-	-2592	-0-	258	1			Y	-0-					10

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7031	-0-	-595	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6631	-0-	-989	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6978	-0-	-896	-0-	6966	2	12	9	Y	11					11
11	7620	X	7512	-0-	-108	-0-	7510	2	2	9	Y	2	13	1			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5617	-0-	-653	-0-	595	1	5022	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4729	-0-	-1750	-0-	648	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	673	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	637	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	665	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4462	-0-	-1718	-0-	628	1	3834	2	N	-0-					-0-

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
06	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11310	-0-	-129	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11111	-0-	-328	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11023	-0-	-416	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9445	-0-	-1625	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	258	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	267	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5345	-0-	-452	-0-	267	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	258	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	267	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4728	-0-	-582	-0-	258	1	4470	2	N	-0-					-0-

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
06	8520	X	7519	-0-	-1001	-0-	7480	2	39	9	Y	35	44	1			4
07	8649	X	7528	-0-	-1121	-0-	7503	2	25	9	Y	23	1	1			26
08	8277	X	7387	-0-	-890	-0-	7361	2	26	9	Y	24	49	1			1
09	7680	X	7216	-0-	-464	-0-	7188	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	7905	X	7459	-0-	-446	-0-	7438	2	21	9	Y	19	44	1			-0-
11	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7349	2	20	9	Y	18					18

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
06	4860	X	3446	-0-	-1414	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	675	1	1502	2	Y	2	28	1			19
							2	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	715	1	1879	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	738	1	1703	2	Y	-0-					19
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	705	1	1602	2	Y	4					23
							4	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	719	1	1322	2	Y	19					42
							21	9									
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	672	1	882	2	Y	8	36	1			14
							9	9									

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
06	10080	X	6554	-0-	-3526	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	1707	-0-	-7376	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6430	-0-	-4575	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5776	-0-	-4874	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10202	-0-	-803	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	589	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	527	1	6402	2	N	-0-					-0-
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	550	1	6922	2	N	-0-					-0-
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	547	1	7736	2	N	-0-					-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	558	1	7245	2	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	556	1	6274	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6979	2	19	9	Y	17	44	1			4
07	7099	X	6666	-0-	-433	-0-	6648	2	18	9	Y	16	1	1			19
08	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	5847	2	22	9	Y	20					39
09	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	5570	2	2	9	Y	2					41
10	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	4953	2	20	9	Y	18					59
11	6990	X	3801	-0-	-3189	-0-	3786	2	15	9	Y	14					73

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

06	5640	X	4915	-0-	-725	-0-	444	1	4460	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	344	1	4879	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	320	1	5131	2	Y	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	334	1	5217	2	Y	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	409	1	5134	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	281	1	2472	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

06	4230	X	1351	-0-	-2879	-0-	467	1	884	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2415	-0-	-1708	-0-	557	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	838	-0-	-3099	-0-	558	1	280	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2755	-0-	-1055	-0-	506	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	555	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	515	1	2970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7087	-0-	-113	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6574	-0-	-866	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6720	X	1251	-0-	-5469	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	2008	-0-	-4750	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5190	-0-	-1227	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5432	-0-	-658	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7810	2	20	9	N	18	45	1			25
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8047	2	20	9	N	18	1	1			42
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8177	2	33	9	N	30					72
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7926	2	2	9	N	2					74
10	8091	X	7827	-0-	-264	-0-	7788	2	39	9	N	35					109
11	7950	X	6909	-0-	-1041	-0-	6859	2	50	9	N	45	76	1			78

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8211	2	73	9	Y	66					73
07	8556	X	8472	-0-	-84	-0-	8470	2	2	9	Y	2					75
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					75
09	8280	X	8186	-0-	-94	-0-	8186	2			Y	-0-					75
10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-	8536	2			Y	-0-					75
11	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	8323	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7800	X	6246	-0-	-1554	-0-	6246	2			Y	-0-					35
07	8246	X	4820	-0-	-3426	-0-	4820	2			Y	-0-					35
08	8370	X	6068	-0-	-2302	-0-	6068	2			Y	-0-					35
09	8100	X	7928	-0-	-172	-0-	7928	2			Y	-0-					35
10	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			Y	-0-					35
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-					35

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

06	6900	X	5879	-0-	-1021	-0-	217	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4484	-0-	-2646	-0-	308	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	353	1	4998	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5640	-0-	-750	-0-	342	1	5298	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4309	-0-	-2263	-0-	353	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

06	6360	X	4348	-0-	-2012	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6303	-0-	-627	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	267	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	267	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	258	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	267	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2967	-0-	-963	-0-	258	1	2709	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	539	1	3886	2	Y	45	44	1			1
							50	9									
07	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4226	-0-	-154	-0-	539	1	3687	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	557	1	3529	2	Y	4					4
							4	9									
11	4380	X	3698	-0-	-682	-0-	533	1	3145	2	Y	18					22
							20	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

06	7290	X	7288	-0-	-2	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7525	-0-	-8	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4428	-0-	-3105	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6013	-0-	-1277	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7509	-0-	-24	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6258	-0-	-1032	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	9540	X	9371	-0-	-169	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9425	-0-	-526	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

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
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	258	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	Y	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	267	1	4877	2	Y	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	258	1	4524	2	Y	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	267	1	4666	2	Y	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	258	1	4419	2	Y	33	32	1			1
							36	9									

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
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3407	2			Y	-0-					57
07	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3612	2			Y	-0-					57
08	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			Y	-0-					57
09	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			Y	-0-					57
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					57
11	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			Y	-0-					57

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
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	595	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	565	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	617	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	580	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	611	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	596	1	3187	2	N	-0-					-0-

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					2
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	1			Y	-0-					2
08	992	N	577	-0-	-415	-0-	577	1			Y	-0-					2
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	582	1	1659	2	Y	-0-					2
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	675	1	1480	2	Y	-0-					2
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	658	1	1199	2	Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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
06	4950	X	3130	-0-	-1820	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	232	-0-	-4790	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2488	-0-	-2534	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	522	-0-	-3353	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	753	-0-	-2367	-0-	753	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			Y	-0-					23
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9953	2	17	9	Y	15					38
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	2	2	9	Y	2					40
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7074	2	8	9	Y	7	47	1			-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9836	2	39	9	Y	35	59	1			21
07	10261	X	10155	-0-	-106	-0-	10114	2	41	9	Y	37	1	1			57
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10153	2	56	9	Y	51					108
09	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9943	2	55	9	Y	50					158
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10468	2	31	9	Y	28					186
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10336	2	37	9	Y	34	141	1			79

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	401	1	593	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	373	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	209	1	7227	2	N	-0-					-0-
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	291	1	6463	2	N	-0-					-0-
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	242	1	8957	2	N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	237	1	7745	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

06	4230	X	2925	-0-	-1305	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					32
07	4371	X	3530	-0-	-841	-0-	755	1	2691	2	Y	76	76	1			32
							84	9									
08	4371	X	3623	-0-	-748	-0-	755	1	2868	2	Y	-0-					32
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	731	1	1958	2	Y	-0-					32
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	755	1	2857	2	Y	-0-					32
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	731	1	2868	2	Y	-0-					32

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1350	-0-	-540	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1378	-0-	-854	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	3935	-0-	-3685	-0-	258	1	3656	2	Y	19	168	1			12
							21	9									
07	7874	X	5077	-0-	-2797	-0-	267	1	4786	2	Y	22					34
							24	9									
08	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	6505	2	3	9	Y	3					37
09	7350	X	6281	-0-	-1069	-0-	6218	2	63	9	Y	57	84	1			10
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7394	2	11	9	Y	10					20
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7649	2	2	9	Y	2					22

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	588	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	630	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	606	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	529	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	612	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	587	1	4877	2	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	Y	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	267	1	5138	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	267	1	4627	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4723	-0-	-527	-0-	258	1	4465	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	267	1	4230	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	3947	-0-	-1273	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	342	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	353	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	353	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2213	-0-	-7	-0-	342	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	353	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	342	1	1932	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

06	4980	X	4907	-0-	-73	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3558	-0-	-1929	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	210	1	5307	2	N	-0-			-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	217	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	222	1	5496	2	N	-0-			-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	218	1	5389	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	157	1	5184	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	164	1	4644	2	N	-0-			-0-

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
06	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	5551	-0-	-1176	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	5548	-0-	-1179	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
09	6330	X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-			-0-

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
06	4710	X	3550	-0-	-1160	-0-	258	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	267	1	2999	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	267	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	258	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	267	1	4210	2	N	-0-			-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	258	1	3893	2	N	-0-			-0-

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
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	539	1	21	2	N	-0-			-0-
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	557	1	850	2	N	-0-			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	557	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	539	1	4578	2	N	-0-			-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	557	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	539	1	4638	2	N	-0-			-0-

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
06	10740	X	10093	-0-	-647	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	9685	-0-	-1196	-0-	9685	2			N	-0-			-0-
08	10881	X	10243	-0-	-638	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	9968	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	10078	-0-	-555	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9905	-0-	-175	-0-	9905	2			N	-0-			-0-

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
06	1620	X	138	-0-	-1482	-0-	138	1			N	-0-			-0-
07	1674	X	184	-0-	-1490	-0-	184	1			N	-0-			-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-			-0-
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	248	1	5653	2	N	-0-			-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	315	1	7237	2	N	-0-			-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	301	1	6924	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	404	1	2141	2	Y	-0-			5
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			Y	-0-			5
08	930	N	418	-0-	-512	-0-	418	1			Y	-0-			5
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	366	1	1350	2	Y	-0-			5
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	424	1	225	2	Y	-0-			5
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	5850	X	5312	-0-	-538	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	446	-0-	-2554	-0-	252	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	267	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	258	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	266	1	3117	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	257	1	2466	2	Y	-0-					-0-

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
06	5430	X	5143	-0-	-287	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5015	-0-	-115	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4716	2	26	9	N	24					24
11	5130	X	2885	-0-	-2245	-0-	2878	2	7	9	N	6	29	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	292	1	2252	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	306	1	2486	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	316	1	2708	2	Y	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	337	1	2934	2	Y	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	308	1	2915	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	270	1	2208	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	410	1	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	400	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	356	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
11	990	N	417	-0-	-573	-0-	417	1			Y	-0-					-0-

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
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6720	-0-	-565	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6832	-0-	-8	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6688	-0-	-152	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7554	2	196	9	Y	178					178
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7612	2	1	9	Y	1	157	1			22
09	7770	X	7323	-0-	-447	-0-	7317	2	6	9	Y	5					27
10	8029	X	6929	-0-	-1100	-0-	6921	2	8	9	Y	7					34
11	7770	X	6968	-0-	-802	-0-	6944	2	24	9	Y	22					56

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

06	3750	X	2110	-0-	-1640	-0-	342	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1064	-0-	-2811	-0-	353	1	711	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1511	-0-	-2364	-0-	344	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2817	-0-	-933	-0-	342	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	353	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	342	1	2220	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

06	2670	X	753	-0-	-1917	-0-	655	1	98	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	743	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	782	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2335	-0-	-335	-0-	755	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	756	1	966	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	706	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	407	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	436	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	427	1	6474	2	N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	408	1	6130	2	N	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	424	1	5668	2	N	-0-					-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	413	1	5709	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

06	11820	X	10702	-0-	-1118	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11775	-0-	-439	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11691	-0-	-523	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11517	-0-	-63	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11408	-0-	-372	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10968	-0-	-432	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	314	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	353	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	353	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	342	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	319	1	2601	2	N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	342	1	3996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	487	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	490	1	4108	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	476	1	3602	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	456	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	455	1	2977	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	439	1	3289	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	718	1	665	2	N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	743	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	733	1	497	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	702	1	412	2	N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	838	1	692	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	808	1	738	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	Y	4					4
07	2170	X	1141	-0-	-1029	-0-	34	1	1106	2	Y	1					5
							1	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	267	1	2554	2	Y	5					10
							6	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	258	1	3372	2	Y	12					22
							13	9									
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	267	1	3564	2	Y	15					37
							17	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	258	1	3559	2	Y	-0-					37

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	677	1	6610	2	Y	-0-					10
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	449	1	5700	2	Y	-0-					10
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	545	1	6254	2	Y	-0-					10
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	521	1	6654	2	Y	-0-					10
10	7161	X	5750	-0-	-1411	-0-	597	1	5153	2	Y	-0-					10
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	563	1	5198	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					74
07	7378	X	7177	-0-	-201	-0-	7177	2			N	-0-					74
08	7378	X	7353	-0-	-25	-0-	7147	2	206	9	N	187	189	1			72
09	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					72
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7145	2	91	9	N	83	128	1			27
11	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					27

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
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	270	1	2773	2	Y	-0-					37
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	279	1	2865	2	Y	-0-					37
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	279	1	2831	2	Y	-0-					37
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	270	1	2718	2	Y	-0-					37
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	279	1	2763	2	Y	-0-					37
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	270	1	2626	2	Y	184	196	1			25
							202	9									

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
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	812	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	839	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	839	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	812	1	4136	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	839	1	3104	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	812	1	3401	2	Y	-0-					-0-

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
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	450	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	419	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2351	-0-	-2330	-0-	424	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3079	-0-	-1601	-0-	398	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	1624	-0-	-3212	-0-	382	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	521	1	4234	2	N	-0-					-0-

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
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	362	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	415	1	449	2	N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	414	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	457	1	908	2	N	-0-					-0-
11	390	X	296	-0-	-94	-0-	291	1	5	2	N	-0-					-0-

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
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	258	1	4445	2	Y	-0-					10
07	4712	X	4672	-0-	-40	-0-	267	1	4405	2	Y	-0-					10
08	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	267	1	4228	2	Y	-0-					10
09	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	258	1	4237	2	Y	-0-					10
10	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	267	1	4474	2	Y	-0-					10
11	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	258	1	4333	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5571	2	96	9	Y	87	85	1			2
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5918	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5631	2	14	9	Y	13					13
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5690	2	35	9	Y	32					45

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

06	3000	N	4044	-0-	1044	1392	855	1	3189	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4291	-0-	1191	2583	715	1	3576	2	Y	-0-					-0-
08	7404	X	4821	-0-	-2583	-0-	678	1	4143	2	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	662	1	4939	2	Y	-0-					-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	626	1	4593	2	Y	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	620	1	4121	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4926	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5416	-0-	-102	-0-	267	1	5149	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5368	-0-	-150	-0-	267	1	5101	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	258	1	4437	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	258	1	4627	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

06	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5031	-0-	-1045	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5211	-0-	-669	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4740	-0-	-1620	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	551	-0-	-979	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

06	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11231	-0-	-580	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10636	-0-	-794	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	4731	-0-	-7080	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	539	1	3302	2	Y	-0-			-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	557	1	2679	2	Y	-0-			-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	557	1	2909	2	Y	-0-			-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	539	1	3125	2	Y	-0-			-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	539	1	2356	2	Y	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	4313	-0-	-1515	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	4839	-0-	-989	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	1297	-0-	-3105	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	4069	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

06	5280	X	3824	-0-	-1456	-0-	258	1	3566	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3502	-0-	-1954	-0-	267	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	2522	-0-	-2903	-0-	267	1	2255	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2714	-0-	-1636	-0-	258	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	2799	-0-	-1696	-0-	267	1	2532	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2689	-0-	-1121	-0-	258	1	2431	2	N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-			79
07	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2			Y	-0-			79
08	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-			79
09	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			Y	-0-			79
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-			79
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	10800	X	8686	-0-	-2114	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10515	-0-	-645	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10655	-0-	-505	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10247	-0-	-493	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10855	-0-	-212	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6921	-0-	-395	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7014	-0-	-302	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 28H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			Y	-0-					2
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			Y	-0-					2
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			Y	-0-					2
09	8250	X	1863	-0-	-6387	-0-	1863	2			Y	-0-					2
10	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20283	2			Y	-0-					2
*11	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			Y	-0-					2

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
06	9210	X	6149	-0-	-3061	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7623	-0-	-1894	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7128	-0-	-792	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	3790	-0-	-3061	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	1601	-0-	-5250	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	3513	-0-	-3117	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-

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
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3863	2	96	9	Y	87					87
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					87
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					87
09	3960	X	2525	-0-	-1435	-0-	2525	2			Y	-0-					87
10	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2629	2	134	9	Y	122	122	1			87
11	3960	X	2562	-0-	-1398	-0-	2562	2			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	258	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	267	1	3708	2	N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	N	-0-					-0-
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	258	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	267	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	258	1	2753	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6946	-0-	-584	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6002	-0-	-1779	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	690	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	659	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	672	1	5851	2	N	-0-					-0-
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	681	1	7695	2	N	-0-					-0-
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	746	1	7538	2	N	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	660	1	3085	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

06	9840	X	8472	-0-	-1368	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8827	-0-	-1248	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8766	-0-	-1309	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7825	-0-	-1925	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8668	-0-	-570	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8338	-0-	-212	-0-	8338	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 #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2684	2	21	9	Y	19					174
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2916	2	13	9	Y	12					186
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2863	2	62	9	Y	56	186	1			56
09	3000	N	6147	-0-	3147	3147	6111	2	36	9	Y	33					89
10	3100	N	9164	-0-	6064	9211	9043	2	121	9	Y	110	112	1			87
11	3000	N	8036	-0-	5036	14247	8036	2			Y	-0-					87

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	539 40	1 9	2130	2	Y	36					97
07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	557 7	1 9	2247	2	Y	6					103
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	557 1	1 9	2407	2	Y	1					104
09	2700	N	1354	-0-	-1346	-0-	539 1	1 9	814	2	Y	1					105
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	557 97	1 9	2332	2	Y	88	75	1			118
11	2880	N	2639	-0-	-241	-0-	539	1	2100	2	Y	-0-					118

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	6658	-0-	-1832	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6957	-0-	-1293	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7448	-0-	-1077	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6697	-0-	-1373	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10912	-0-	-806	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10661	-0-	-871	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9508	-0-	-1502	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10231	-0-	-681	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10222	-0-	-338	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	6723	-0-	-1677	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4851	-0-	-3829	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7684	-0-	-626	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8574	-0-	-168	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	522	1	2469	2	Y	-0-			-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	539	1	2910	2	Y	-0-			-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	539	1	2777	2	Y	-0-			-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	522	1	2439	2	Y	-0-			-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	539	1	2411	2	Y	-0-			-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1633	2	Y	-0-			-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	731	1	4372	2	Y	-0-			10
07	4991	X	4925	-0-	-66	-0-	755	1	4170	2	Y	-0-			10
08	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	755	1	4152	2	Y	-0-			10
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	731	1	4302	2	Y	-0-			10
10	4991	X	4715	-0-	-276	-0-	755	1	3960	2	Y	-0-			10
11	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	731	1	3457	2	Y	-0-			10

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	1			N	-0-			-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	353	1	2167	2	N	-0-			-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	353	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	342	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3315	-0-	215	215	353	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3132	-0-	132	347	342	1	2790	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	530	1	5814	2	N	-0-			-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	553	1	6133	2	N	-0-			-0-
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	545	1	6023	2	N	-0-			-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	539	1	5683	2	N	-0-			-0-
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	555	1	5714	2	N	-0-			-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	539	1	5438	2	N	-0-			-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-			19
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			Y	-0-			19
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-			19
09	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-			19
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			Y	-0-			19
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-			19

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-			-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-			-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

06	6420	X	6398	-0-	-22	-0-	6347	2	51	9	Y	46	46	0	-0-
07	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	6455	2			Y	-0-			-0-
08	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			Y	-0-			-0-
09	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			Y	-0-			-0-
10	6603	X	5994	-0-	-609	-0-	5994	2			Y	-0-			-0-
11	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	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
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12432	-0-	-1301	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
09	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
10	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13264	-0-	-26	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	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
06	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2964	2	28	9	Y	25					85
07	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	2860	2			Y	-0-					85
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					85
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			Y	-0-					85
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6412	2	123	9	Y	112	112	1			85
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					85

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	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
06	3360	X	1117	-0-	-2243	-0-	494	1	623	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1481	-0-	-1991	-0-	564	1	917	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1342	-0-	-2130	-0-	551	1	791	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	502	1	632	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	634	-0-	-854	-0-	477	1	157	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1100	-0-	-340	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	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
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	497	1	5010	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	115	-0-	-4566	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	522	1	5536	2	Y	-0-					-0-
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	449	1	6188	2	Y	-0-					-0-
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	453	1	7816	2	Y	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	482	1	6218	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	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
06	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	539	1	4257	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	557	1	4381	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	557	1	4084	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	539	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	557	1	4462	2	Y	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	539	1	4457	2	Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	4320	X	4102	-0-	-218	-0-	408	1	3682	2	Y	11					11
							12	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7126	-0-	-644	-0-	191	1	6863	2	N	65	189	1			24
							72	9									
07	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	197	1	6975	2	N	66					90
							73	9									
08	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	197	1	6697	2	N	56					146
							62	9									
09	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	191	1	6361	2	N	2					148
							2	9									
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	242	1	7890	2	N	66	182	1			32
							73	9									
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	231	1	8014	2	N	-0-					32

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	375	1	5566	2	Y	127	199	1			68
							140	9									
07	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	388	1	5688	2	Y	25					93
							28	9									
08	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	388	1	5551	2	Y	55					148
							61	9									
09	6090	X	4202	-0-	-1888	-0-	375	1	3787	2	Y	36					184
							40	9									
10	6293	X	1695	-0-	-4598	-0-	388	1	1187	2	Y	109	190	1			103
							120	9									
11	6090	X	2005	-0-	-4085	-0-	375	1	1630	2	Y	-0-					103

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	5190	X	4137	-0-	-1053	-0-	499	1	3638	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6829	-0-	-642	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6955	-0-	-516	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6369	-0-	-861	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	258	1	5669	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	267	1	5829	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	267	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	258	1	5759	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	267	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	258	1	6005	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1970	-0-	-850	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
08	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5260	-0-	-290	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-

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
06	9090	X	8049	-0-	-1041	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7915	-0-	-1478	-0-	127	1	7788	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5535	-0-	-2928	-0-	68	1	5467	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6734	-0-	-1306	-0-	99	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6251	-0-	-2057	-0-	88	1	6163	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6195	-0-	-1845	-0-	85	1	6110	2	N	-0-					-0-

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
06	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-					-0-
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	127	1	8022	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	891	-0-	-5495	-0-	68	1	823	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	56	-0-	-6124	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	88	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	2521	-0-	-3659	-0-	85	1	2436	2	N	-0-					-0-

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
06	13770	X	12964	-0-	-806	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13489	-0-	-151	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	13018	-0-	-182	-0-	13018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 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
06	9720	X	5751	-0-	-3969	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	3923	-0-	-6121	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5184	-0-	-1506	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5172	-0-	-588	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

06	7020	X	5389	-0-	-1631	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	5443	-0-	-1377	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	1423	-0-	-4727	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			Y	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

06	7920	X	3387	-0-	-4533	-0-	171	1	3216	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	348	1	2742	2	Y	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	4914	2	Y	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	342	1	5743	2	Y	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	351	1	4468	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	3291	-0-	-1809	-0-	335	1	2956	2	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

06	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2192	-0-	-508	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	131	1	210	2	N	-0-					-0-
07	279	X	13	-0-	-266	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	70	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	102	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	90	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	88	1	11536	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	342	1	6084	2	Y	9					42
							10	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	353	1	5816	2	Y	-0-					42
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	353	1	6107	2	Y	44	56	1			30
							48	9									
09	6450	X	5645	-0-	-805	-0-	342	1	5302	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	353	1	5476	2	Y	2					32
							2	9									
11	6450	X	5684	-0-	-766	-0-	342	1	5338	2	Y	4					36
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	549	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2111	-0-	-1020	-0-	578	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1159	-0-	-1972	-0-	515	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	534	1	2569	2	Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	466	1	2877	2	Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	460	1	2713	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

06	5190	X	4931	-0-	-259	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5214	-0-	-149	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

06	6180	X	5087	-0-	-1093	-0-	258	1	4829	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5561	-0-	-825	-0-	267	1	5294	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	400	1	4121	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5258	-0-	-922	-0-	342	1	4916	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	353	1	4974	2	Y	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	342	1	5097	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

06	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	103	1	9395	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	11864	-0-	-195	-0-	353	1	11511	2	Y	-0-					-0-
08	12307	X	11931	-0-	-376	-0-	220	1	11711	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10515	-0-	-1395	-0-	258	1	10257	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	8844	-0-	-3463	-0-	267	1	8577	2	Y	-0-					-0-
11	11550	X	8744	-0-	-2806	-0-	258	1	8486	2	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			Y	-0-					-0-
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
08	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	9995	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
10	9951	X	9849	-0-	-102	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	9428	-0-	-202	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 27H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	258	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	267	1	6004	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	267	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	258	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	267	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	258	1	5671	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 28H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 11824

06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
*11	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 29H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

06	8880	X	8292	-0-	-588	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8944	-0-	-294	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9091	-0-	-147	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8271	-0-	-669	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7328	-0-	-1462	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

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-
11	6390	X	6186	-0-	-204	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	687	1	6628	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6041	-0-	-1337	-0-	630	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	700	1	7492	2	N	-0-					-0-
09	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	425	1	8893	2	N	-0-					-0-
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	376	1	9943	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	305	1	6684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	705	1	5726	2	Y	-0-					11
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	769	1	4656	2	Y	-0-					11
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	672	1	5690	2	Y	-0-					11
09	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	709	1	4233	2	Y	-0-					11
10	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	765	1	4385	2	Y	-0-					11
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	716	1	5639	2	Y	-0-					11

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
06	9750	X	8041	-0-	-1709	-0-	107	1	7934	2	Y	-0-					11
07	10199	X	8715	-0-	-1484	-0-	69	1	8646	2	Y	-0-					11
08	10199	X	8362	-0-	-1837	-0-	167	1	8195	2	Y	-0-					11
09	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	103	1	8565	2	Y	-0-					11
10	9641	X	8479	-0-	-1162	-0-	74	1	8405	2	Y	-0-					11
11	8430	X	7533	-0-	-897	-0-	96	1	7437	2	Y	-0-					11

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5046	-0-	-504	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 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
06	8910	X	8565	-0-	-345	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8887	-0-	-10	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7879	-0-	-791	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	121	1	6746	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	116	1	6572	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	142	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6590	-0-	-280	-0-	111	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6839	-0-	-260	-0-	69	1	6770	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	140	1	6435	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3272	-0-	-988	-0-	490	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2486	-0-	-1823	-0-	489	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	514	1	2476	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	511	1	2736	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	573	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	535	1	2851	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	731	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	755	1	4512	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2431	-0-	-2529	-0-	755	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	731	1	4983	2	N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	755	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	731	1	4865	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5652	-0-	-1488	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	1814	-0-	-5533	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	138	-0-	-6972	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	4969	-0-	-1451	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

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
06	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12308	-0-	-681	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12383	-0-	-606	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11511	-0-	-999	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11887	-0-	-606	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11827	-0-	-143	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6654	-0-	-426	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6210	-0-	-1106	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5749	-0-	-1567	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6411	-0-	-459	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6420	-0-	-679	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

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
06	10560	X	9736	-0-	-824	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9847	-0-	-910	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9335	-0-	-775	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9666	-0-	-719	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9479	-0-	-271	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	9630	X	9023	-0-	-607	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9581	-0-	-60	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8930	-0-	-400	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9423	-0-	-218	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

06	22380	X	22163	-0-	-217	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	22686	-0-	-440	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	21868	-0-	-1258	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	21731	-0-	-529	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	22446	-0-	-556	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	22036	-0-	-134	-0-	22036	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

06	16620	X	16061	-0-	-559	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16548	-0-	-905	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15511	-0-	-1379	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16241	-0-	-623	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	15565	-0-	-485	-0-	15565	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	258	1	3319	2	N	-0-					5
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	266	1	1336	2	N	-0-					5
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					5
09	3570	X	1596	-0-	-1974	-0-	258	1	1338	2	N	-0-					5
10	3689	X	1250	-0-	-2439	-0-	267	1	983	2	N	-0-					5
11	3570	X	1608	-0-	-1962	-0-	251	1	1357	2	N	-0-					5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	N	13					13
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					13
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					13

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7162	-0-	-123	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6647	-0-	-373	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

06	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8613	-0-	-563	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8186	-0-	-544	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8442	-0-	-78	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6480	-0-	-61	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6134	-0-	-196	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

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
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

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
06	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5144	2	57	9	Y	52	51	1			1
09	5370	X	4828	-0-	-542	-0-	4800	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			Y	-0-					25
11	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					25

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
06	12510	X	11790	-0-	-720	-0-	11790	2			Y	-0-					-0-
07	12989	X	12102	-0-	-887	-0-	12102	2			Y	-0-					-0-
08	12989	X	12485	-0-	-504	-0-	12402	2	83	9	Y	75	74	1			1
09	12570	X	11703	-0-	-867	-0-	11703	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	12679	X	12187	-0-	-492	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-

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
06	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5567	-0-	-253	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5700	-0-	-159	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	254	1	4856	2	Y	-0-					2
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	267	1	5278	2	Y	-0-					2
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					2
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	258	1	5331	2	Y	-0-					2
10	5549	X	5108	-0-	-441	-0-	266	1	4842	2	Y	-0-					2
11	5370	X	4965	-0-	-405	-0-	255	1	4710	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	4541	-0-	-3529	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8261	-0-	-319	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7858	-0-	-1082	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	110	1	11803	2	N	-0-					-0-
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	341	1	10968	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10657	-0-	-906	-0-	341	1	10316	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10755	-0-	-1155	-0-	330	1	10425	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10859	-0-	-1448	-0-	341	1	10518	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	10306	-0-	-1604	-0-	330	1	9976	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 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
06	7590	X	6548	-0-	-1042	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6741	-0-	-1102	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6384	-0-	-756	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7301	-0-	-589	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7949	-0-	-49	-0-	7908	2	41	9	Y	37	36	1			1
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	7510	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7490	-0-	-340	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-

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
06	8760	X	8706	-0-	-54	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8807	-0-	-152	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
09	8700	X	8510	-0-	-190	-0-	8510	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8729	-0-	-261	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	8364	-0-	-336	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	539	1	3286	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	557	1	2510	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	1025	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	540	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	558	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2881	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8040	X	7502	-0-	-538	-0-	7502	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 #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8760	X	7813	-0-	-947	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8173	-0-	-538	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 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
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

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
06	16320	X	15980	-0-	-340	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15791	-0-	-1073	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15933	-0-	-147	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	16372	-0-	-151	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15913	-0-	-227	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14460	X	12682	-0-	-1778	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12999	-0-	-1943	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13100	-0-	-1842	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13508	-0-	-532	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	9410	-0-	-610	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9949	-0-	-312	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9140	-0-	-997	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9289	-0-	-311	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9272	-0-	-679	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9582	-0-	-48	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8047	-0-	-137	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7496	-0-	-424	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7475	-0-	-445	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	923	2	N	-0-					-0-
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	205	1	5749	2	N	-0-					-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	267	1	4714	2	N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	258	1	4354	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

06	14100	X	13669	-0-	-431	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13884	-0-	-686	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13835	-0-	-642	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13257	-0-	-423	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13620	-0-	-516	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13178	-0-	-502	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13079	-0-	-313	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12928	-0-	-572	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13172	-0-	-778	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12978	-0-	-192	-0-	12978	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	243	1	4196	2	Y	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	142	1	7789	2	Y	-0-					-0-
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	53	1	10469	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			Y	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

06	330	X	258	-0-	-72	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
07	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	258	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	267	1	64	9	Y	58	58	1			-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	2	Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

06	14190	X	14153	-0-	-37	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14537	-0-	-126	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14502	-0-	-161	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13085	-0-	-1105	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13541	-0-	-1122	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	10740	X	10406	-0-	-334	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10731	-0-	-398	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10297	-0-	-473	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10250	-0-	-879	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10046	-0-	-364	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					8
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					8
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	2	51	9	Y	46	54	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

06	6000	X	5415	-0-	-585	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

06	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12408	-0-	-1945	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
10	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

06	11070	X	10009	-0-	-1061	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10170	-0-	-959	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10209	-0-	-920	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9868	-0-	-902	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10174	-0-	-955	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9737	-0-	-283	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 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
06	8250	X	8047	-0-	-203	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6551	-0-	-1974	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7969	-0-	-191	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7774	-0-	-658	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7534	-0-	-506	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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
06	7560	X	6688	-0-	-872	-0-	639	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6866	-0-	-946	-0-	655	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6145	-0-	-1667	-0-	646	1	5499	2	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	631	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6246	-0-	-667	-0-	647	1	5599	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	620	1	5807	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5796	-0-	-324	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5993	-0-	-21	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

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
06	9660	X	9010	-0-	-650	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8675	-0-	-1307	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2412	-0-	-7570	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6860	-0-	-2680	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

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
06	6330	X	4625	-0-	-1705	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	546	-0-	-5995	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

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
06	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	74	1	7800	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8412	-0-	-51	-0-	131	1	8206	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	132	1	8442	2	Y	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	68	1	7935	2	Y	-0-					-0-
10	8401	X	7709	-0-	-692	-0-	53	1	7656	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	66	1	7083	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	10170	X	9811	-0-	-359	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10035	-0-	-474	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8365	-0-	-1896	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9651	-0-	-486	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9383	-0-	-427	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					17
07	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	8257	2			Y	-0-					17
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			Y	-0-					17
09	9270	X	7658	-0-	-1612	-0-	7602	2	56	9	Y	51	51	1			17
10	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7764	2			Y	-0-					17
11	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	6769	2			Y	-0-					17

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
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	4711	-0-	-3380	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	5445	-0-	-2770	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	5843	-0-	-2167	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	5807	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					40
07	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	7719	2			Y	-0-					40
08	7967	X	7717	-0-	-250	-0-	7612	2	105	9	Y	95	87	1			48
09	7860	X	7654	-0-	-206	-0-	7654	2			Y	-0-	1	1			47
10	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412	2			Y	-0-					47
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	539	-0-	-1	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	557	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	539	1	3657	2	Y	-0-					-0-
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	557	1	1624	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	539	1	2830	2	Y	-0-					-0-

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
06	10830	X	9025	-0-	-1805	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9242	-0-	-1949	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9235	-0-	-1708	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8738	-0-	-292	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 7 WELL #: 3H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1135	-0-	-1835	-0-	749	1	386	2	Y	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	741	1	2262	2	Y	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	709	1	2595	2	Y	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	737	1	2821	2	Y	-0-					-0-
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	761	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	734	1	1512	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1130	-0-	-1784	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5421	-0-	-2639	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	731	1	7578	2	Y	32					111
							35	9									
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	755	1	7436	2	Y	47	79	1			79
							52	9									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	755	1	7623	2	Y	-0-					79
09	8340	X	8072	-0-	-268	-0-	731	1	7341	2	Y	-0-					79
10	8618	X	6600	-0-	-2018	-0-	755	1	5743	2	Y	93	93	1			79
							102	9									
11	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	731	1	6751	2	Y	-0-					79

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11260	2	64	9	Y	58	57	1			1
07	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	11337	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	10760	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			Y	-0-					-0-
10	11687	X	11666	-0-	-21	-0-	11666	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	11234	-0-	-76	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 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
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

06	11760	X	11139	-0-	-621	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11462	-0-	-473	-0-	11462	2			Y	-0-					-0-
08	11563	X	11448	-0-	-115	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-
09	11130	X	11075	-0-	-55	-0-	11045	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	11335	2			Y	-0-					-0-
11	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

06	5130	X	4428	-0-	-702	-0-	258	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	267	1	4365	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	267	1	4387	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4218	-0-	-972	-0-	258	1	3960	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3297	-0-	-1632	-0-	267	1	3030	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	258	1	3623	2	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	360	1	8346	2	N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	372	1	8839	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	372	1	7357	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7553	-0-	-907	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7122	-0-	-1620	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	354	-0-	-8106	-0-	354	2			N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

06	6180	X	5840	-0-	-340	-0-	731	1	5109	2	N	-0-					6
07	6386	X	6101	-0-	-285	-0-	755	1	5346	2	N	-0-					6
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	755	1	5893	2	N	-0-					6
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	731	1	5561	2	N	-0-					6
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	755	1	5495	2	N	-0-					6
11	6420	X	5334	-0-	-1086	-0-	731	1	4603	2	N	-0-					6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

06	4680	X	4636	-0-	-44	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

06	10860	X	10621	-0-	-239	-0-	10621	2			Y	-0-					43
07	11222	X	11064	-0-	-158	-0-	11064	2			Y	-0-					43
08	11160	X	11102	-0-	-58	-0-	11102	2			Y	-0-					43
09	10620	X	10463	-0-	-157	-0-	10463	2			Y	-0-					43
10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			Y	-0-					43
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	169	1	3045	2	Y	-0-					57
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	185	1	3109	2	Y	-0-					57
08	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	205	1	2983	2	Y	23	23	1			57
							25	9									
09	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-					57
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	200	1	2663	2	Y	-0-					57
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	187	1	2760	2	Y	-0-					57

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	371	1	5573	2	Y	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	373	1	5834	2	Y	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	353	1	6390	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	400	1	5593	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	350	1	5784	2	Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	8548	-0-	-3332	-0-	8509	2	39	9	Y	35	164	1			20
07	12276	X	10001	-0-	-2275	-0-	10001	2			Y	-0-					20
08	12028	X	9089	-0-	-2939	-0-	9089	2			Y	-0-					20
09	9510	X	8631	-0-	-879	-0-	8631	2			Y	-0-					20
10	10013	X	7379	-0-	-2634	-0-	7379	2			Y	-0-					20
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					20

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
06	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	8878	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	9202	-0-	-501	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	9079	-0-	-624	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8473	-0-	-587	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8661	-0-	-249	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-

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
06	3120	X	258	-0-	-2862	-0-	258	1			Y	-0-					47
07	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	267	1	920	2	Y	-0-					47
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	2	Y	-0-					47
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	258	1	2640	2	Y	-0-					47
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					47
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					47

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
06	9690	X	8864	-0-	-826	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9387	-0-	-626	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9282	-0-	-731	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	12060	X	10893	-0-	-1167	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11281	-0-	-902	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11177	-0-	-696	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10967	-0-	-313	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11234	-0-	-236	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10769	-0-	-151	-0-	10769	2			N	-0-					-0-

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
06	9990	X	9358	-0-	-632	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9585	-0-	-490	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9483	-0-	-282	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	5737	-0-	-3935	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6042	-0-	-3318	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

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
06	14730	X	13496	-0-	-1234	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-
07	14787	X	14088	-0-	-699	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-
08	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			Y	-0-					-0-
09	13770	X	13760	-0-	-10	-0-	13760	2			Y	-0-					-0-
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	13456	-0-	-224	-0-	13456	2			Y	-0-					-0-

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
06	9180	X	8789	-0-	-391	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8978	-0-	-136	-0-	8978	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	9061	2			Y	-0-					-0-
09	8940	X	8891	-0-	-49	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	9017	-0-	-221	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8667	-0-	-123	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-

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
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9642	-0-	-30	-0-	9642	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	9545	2			Y	-0-					-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9381	-0-	-260	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	8978	2	54	9	Y	49	48	1			1

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
06	11250	X	10858	-0-	-392	-0-	10854	2	4	9	Y	4					12
07	11501	X	11200	-0-	-301	-0-	11200	2			Y	-0-					12
08	11501	X	11029	-0-	-472	-0-	11022	2	7	9	Y	6					18
09	11040	X	10595	-0-	-445	-0-	10595	2			Y	-0-					18
10	11408	X	10792	-0-	-616	-0-	10792	2			Y	-0-					18
11	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	10380	2	45	9	Y	41	57	1			2

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
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
07	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			Y	-0-					-0-
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
09	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			Y	-0-					-0-
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			Y	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	8520	X	4584	-0-	-3936	-0-	198	1	4386	2	Y	-0-					-0-
07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	267	1	12662	2	Y	-0-					-0-
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	267	1	8356	2	Y	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	258	1	9110	2	Y	-0-					-0-
10	11253	X	9459	-0-	-1794	-0-	267	1	9192	2	Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	258	1	10678	2	Y	-0-					-0-

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
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	510	1	6852	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	3340	-0-	-3201	-0-	535	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	520	1	5806	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5466	-0-	-1884	-0-	523	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5924	-0-	-1671	-0-	616	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6603	-0-	-747	-0-	618	1	5985	2	N	-0-					-0-

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
06	8700	X	8071	-0-	-629	-0-	8071	2			N	-0-					25
07	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	8415	2			N	-0-					25
08	8990	X	8345	-0-	-645	-0-	8345	2			N	-0-					25
09	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7840	2			N	-0-					25
10	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					25
*11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-	25	1			-0-

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
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	674	1	4621	2	N	-0-					18
07	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	688	1	459	2	N	-0-					18
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	703	1	3264	2	N	-0-					18
09	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	660	1	4010	2	N	-0-					18
10	5487	X	3322	-0-	-2165	-0-	607	1	2715	2	N	-0-					18
*11	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	565	1	4238	2	N	-0-	18	1			-0-

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
06	9390	X	8375	-0-	-1015	-0-	317	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9039	-0-	-633	-0-	211	1	8828	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	186	1	8413	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8740	-0-	-620	-0-	223	1	8517	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	5428	-0-	-3624	-0-	206	1	5222	2	N	-0-					-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	198	1	8585	2	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 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
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	255	1	4391	2	Y	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	267	1	4743	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4569	2	Y	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	258	1	4553	2	Y	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	267	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	1129	-0-	-4031	-0-	521	1	608	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	2468	-0-	-3825	-0-	572	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	3114	-0-	-3179	-0-	500	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	453	1	6295	2	N	-0-					-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	418	1	5165	2	N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	581	1	4114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	5679	-0-	-1431	-0-	731	1	4948	2	N	-0-			38
07	7347	X	5480	-0-	-1867	-0-	755	1	4725	2	N	-0-			38
08	7347	X	5094	-0-	-2253	-0-	755	1	4339	2	N	-0-			38
09	7110	X	6647	-0-	-463	-0-	731	1	5916	2	N	-0-			38
10	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	755	1	5821	2	N	-0-			38
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	731	1	5436	2	N	-0-			38

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	478	1	5209	2	N	-0-			-0-
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	309	1	4163	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3392	-0-	-1444	-0-	118	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	1902	-0-	-2778	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

06	7080	X	6658	-0-	-422	-0-	409	1	6249	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6973	-0-	-684	-0-	421	1	6552	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	426	1	6568	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	406	1	6486	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6240	-0-	-1076	-0-	398	1	5842	2	N	-0-			-0-
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	342	1	6731	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

06	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	204	1	6831	2	N	-0-			-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	206	1	7414	2	N	-0-			-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	206	1	7966	2	N	-0-			-0-
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	195	1	7586	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	4062	-0-	-3564	-0-	200	1	3862	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7061	-0-	-859	-0-	249	1	6812	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

06	4800	X	2618	-0-	-2182	-0-	570	1	2048	2	N	-0-			100
07	4960	X	2614	-0-	-2346	-0-	596	1	2018	2	N	-0-			100
08	4247	X	2550	-0-	-1697	-0-	591	1	1959	2	N	-0-			100
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	583	1	1896	2	N	-0-			100
10	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	506	1	1146	2	N	-0-			100
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	593	1	3223	2	N	-0-			100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	522	1	1635	2	Y	-0-			2
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	532	1	2065	2	Y	-0-			2
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	533	1	2016	2	Y	-0-			2
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	522	1	2007	2	Y	-0-			2
10	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	539	1	1774	2	Y	-0-			2
11	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	522	1	1621	2	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	258	1	5509	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	267	1	5687	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	267	1	5963	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5626	-0-	-434	-0-	258	1	5368	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	267	1	5538	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	258	1	5182	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

06	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

06	10140	X	8943	-0-	-1197	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8943	-0-	-2744	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9971	-0-	-1716	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9424	-0-	-1886	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10221	-0-	-381	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

06	7470	X	5434	-0-	-2036	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6321	-0-	-1522	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6673	-0-	-917	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	86	1	9378	2	N	-0-					-0-
07	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5770	-0-	-3034	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4477	-0-	-4043	-0-	45	1	4432	2	N	-0-					-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	468	1	14005	2	N	-0-					-0-
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	423	1	11782	2	N	-0-					-0-

WCCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

06	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	44165	2			Y	-0-					-0-
07	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	39999	2			Y	-0-					-0-
08	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	38012	2			Y	-0-					-0-
09	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	34174	2			Y	-0-					-0-
10	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	33231	2			Y	-0-					-0-
11	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	12907	-0-	-3563	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15999	-0-	-1020	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16147	-0-	-872	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15091	-0-	-1109	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
11	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	15902	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

06	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

06	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9261	-0-	-132	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9065	-0-	-204	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7673	-0-	-1596	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

06	12120	X	10796	-0-	-1324	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10063	-0-	-2120	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7742	-0-	-4472	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
09	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

06	7590	X	6303	-0-	-1287	-0-	221	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	346	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	371	1	7110	2	N	-0-					-0-
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	315	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5509	-0-	-1838	-0-	351	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5173	-0-	-2057	-0-	341	1	4832	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

06	10650	X	6571	-0-	-4079	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10059	-0-	-698	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9830	-0-	-524	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7453	-0-	-1757	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	258	1	4032	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	267	1	4380	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	267	1	3950	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4269	-0-	-51	-0-	258	1	3937	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	267	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	258	1	3945	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					2
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					2
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5278	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 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
06	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4440	-0-	-2380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5559	-0-	-1137	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5148	-0-	-1332	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7687	2	110	9	Y	100	98	1			2
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7865	2	102	9	Y	93	83	1			10
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7585	2	63	9	Y	57	67	1			-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7576	-0-	-1631	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7418	-0-	-1789	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7972	-0-	-458	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4389	-0-	-1470	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4014	-0-	-1411	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	11236	-0-	-374	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10885	-0-	-926	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11329	-0-	-482	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10300	-0-	-950	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10932	-0-	-693	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7756	-0-	-428	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

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
06	7710	X	7095	-0-	-615	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7177	-0-	-790	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6123	-0-	-1844	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	7701	-0-	-1569	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8599	-0-	-980	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7912	-0-	-248	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	13034	-0-	-2356	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	11446	-0-	-4147	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12547	-0-	-3046	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13147	-0-	-1913	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14132	-0-	-1027	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
09	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	545	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	497	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	458	1	3163	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	445	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	484	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	482	1	4129	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

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
06	7590	X	6786	-0-	-804	-0-	6786	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6981	-0-	-831	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6866	-0-	-484	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6994	-0-	-26	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7136	-0-	-214	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	7204	-0-	-116	-0-	7159	2	45	9	Y	41	40	1			1

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 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
06	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 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
06	4470	X	3391	-0-	-1079	-0-	258	1	3133	2	Y	-0-					2
07	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	267	1	3894	2	Y	-0-					2
08	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	267	1	3954	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
09	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	267	1	3754	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 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
06	9030	X	9001	-0-	-29	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8831	-0-	-469	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8600	-0-	-400	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	97	1	4147	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	101	1	4306	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	100	1	4230	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	96	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	105	1	4121	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	102	1	3963	2	Y	-0-					-0-

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
06	11520	X	8921	-0-	-2599	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11983	-0-	-45	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11849	-0-	-61	-0-	11849	2			N	-0-					-0-

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
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	3622	-0-	-5957	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11411	-0-	-462	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7632	-0-	-3858	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

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
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	9840	X	8676	-0-	-1164	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9023	-0-	-959	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8962	-0-	-1020	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7661	-0-	-1999	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8715	-0-	-306	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

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
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5547	2	177	9	Y	161					193
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5863	2	94	9	Y	85	189	1			89
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5832	2	8	9	Y	7					96
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5571	2	158	9	Y	144	188	1			52
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5749	2	29	9	Y	26					78
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5528	2	78	9	Y	71					149

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
06	13320	X	12429	-0-	-891	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12804	-0-	-960	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13433	-0-	-331	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12827	-0-	-313	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12798	-0-	-780	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12544	-0-	-446	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	540	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6147	-0-	-1014	-0-	558	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	558	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	540	1	5808	2	N	-0-					-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	558	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6276	-0-	-174	-0-	540	1	5736	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 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
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

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
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	662	1	3757	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3809	-0-	-1089	-0-	651	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	723	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2734	-0-	-2006	-0-	730	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	805	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	1333	-0-	-3797	-0-	602	1	731	2	N	-0-					-0-

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
06	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7945	-0-	-1634	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7951	-0-	-959	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4595	-0-	-1295	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

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
06	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11464	-0-	-812	-0-	11464	2			Y	-0-					-0-
08	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	11370	2			Y	-0-					-0-
09	11400	X	10916	-0-	-484	-0-	10916	2			Y	-0-					-0-
10	11625	X	11175	-0-	-450	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10714	-0-	-476	-0-	10714	2			Y	-0-					-0-

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
06	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	6231	-0-	-9	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	408	1	704	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	515	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	619	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	697	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	666	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	595	1	5425	2	N	-0-					-0-

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
06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8305	-0-	-375	-0-	8305	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7950	-0-	-450	-0-	7950	2			Y	-0-					-0-
10	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7943	-0-	-307	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-

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
06	13140	X	12607	-0-	-533	-0-	12607	2			Y	-0-					-0-
07	13547	X	12879	-0-	-668	-0-	12879	2			Y	-0-					-0-
08	13547	X	12720	-0-	-827	-0-	12720	2			Y	-0-					-0-
09	13110	X	12005	-0-	-1105	-0-	12005	2			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11858	-0-	-1441	-0-	11858	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11482	-0-	-1118	-0-	11468	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6985	-0-	-185	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6941	-0-	-49	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-

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
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10346	-0-	-70	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

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
06	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	7286	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	7905	X	7475	-0-	-430	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	7387	-0-	-208	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-

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
06	6930	X	259	-0-	-6671	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	1409	-0-	-5659	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1620	N	751	-0-	-869	-0-	513	1	230	2	Y	7					15
							8	9									
07	1953	N	1193	-0-	-760	-0-	497	1	685	2	Y	10					25
							11	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1129	2	Y	24	48	1			1
							26	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	456	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	539	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	587	1	995	2	Y	-0-					-0-

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

06	9240	X	5509	-0-	-3731	-0-	731	1	4778	2	N	-0-					38
07	9548	X	7428	-0-	-2120	-0-	755	1	6608	2	N	59	65	1			32
							65	9									
08	9548	X	8261	-0-	-1287	-0-	755	1	7506	2	N	-0-					32
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	731	1	7844	2	N	-0-					32
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	755	1	7323	2	N	-0-					32
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	731	1	7811	2	N	-0-					32

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

06	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11603	-0-	-890	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11047	-0-	-263	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11426	-0-	-168	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10974	-0-	-246	-0-	10974	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

06	4140	X	1802	-0-	-2338	-0-	1184	1	618	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2588	-0-	-1690	-0-	1223	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1817	-0-	-2244	-0-	1223	1	594	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	2314	-0-	-1616	-0-	1184	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1700	-0-	-1152	-0-	1223	1	477	2	N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1184	1	1431	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

06	10680	X	9930	-0-	-750	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9998	-0-	-759	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10179	-0-	-578	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7012	-0-	-3652	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9389	-0-	-541	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8165	-0-	-355	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	6632	2			Y	-0-					7
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					7
08	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	6774	2			Y	-0-					7
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	6411	2			Y	-0-					7
10	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			Y	-0-					7
11	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	6338	2			Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8597	-0-	-253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
08	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
09	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8784	-0-	-246	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	1986	-0-	-8244	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8576	-0-	-2584	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	6619	-0-	-4541	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7210	-0-	-3590	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7247	-0-	-2983	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8016	-0-	-294	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

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
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			Y	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7776	-0-	-414	-0-	7776	2			Y	-0-					-0-
10	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7926	-0-	-264	-0-	7926	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10379	-0-	-471	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10187	-0-	-133	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9706	-0-	-344	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8510	-0-	-310	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8563	-0-	-551	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8291	-0-	-823	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8283	-0-	-267	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

06	15660	X	15407	-0-	-253	-0-	15407	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	15807	-0-	-375	-0-	15807	2			Y	-0-					-0-
08	16182	X	15386	-0-	-796	-0-	15386	2			Y	-0-					-0-
09	15660	X	15035	-0-	-625	-0-	15035	2			Y	-0-					-0-
10	16182	X	14837	-0-	-1345	-0-	14837	2			Y	-0-					-0-
11	15420	X	14045	-0-	-1375	-0-	14045	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

06	11610	X	10137	-0-	-1473	-0-	213	1	9924	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11803	-0-	-194	-0-	170	1	11633	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	106	1	11103	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10873	-0-	-527	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10783	-0-	-1028	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10775	-0-	-655	-0-	16	1	10759	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

06	5730	X	3993	-0-	-1737	-0-	700	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	828	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	786	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4632	-0-	-618	-0-	668	1	3964	2	N	-0-					-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	739	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	3659	-0-	-2401	-0-	752	1	2907	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

06	7920	X	6296	-0-	-1624	-0-	6296	2			N	-0-					2
07	8184	X	6693	-0-	-1491	-0-	6693	2			N	-0-					2
08	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					2
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					2
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					2
11	7320	X	4865	-0-	-2455	-0-	4865	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	258	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	267	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	258	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	267	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	993	-0-	-2337	-0-	258	1	735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	604	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	534	1	4843	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	507	1	4626	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	495	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	525	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	471	1	4894	2	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 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
06	9180	X	8416	-0-	-764	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8089	-0-	-1397	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7964	-0-	-1522	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8663	-0-	-397	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8751	-0-	-611	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7803	-0-	-627	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

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
06	12810	X	11888	-0-	-922	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12368	-0-	-869	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12421	-0-	-816	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11650	-0-	-950	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12004	-0-	-365	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10641	-0-	-1059	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11001	-0-	-1089	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10979	-0-	-1111	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10370	-0-	-1060	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10594	-0-	-535	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10355	-0-	-295	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	8306	-0-	-2434	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9801	-0-	-1297	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10147	-0-	-951	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10606	-0-	-74	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 61H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8299	-0-	-641	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6793	-0-	-17	-0-	258	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6891	-0-	-146	-0-	267	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	258	1	7094	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	232	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4554	-0-	-2226	-0-	181	1	4373	2	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11249	-0-	-271	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11433	-0-	-471	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11706	-0-	-198	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11128	-0-	-242	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11173	-0-	-576	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
11	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4402	2	26	9	Y	24					24
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5557	2	25	9	Y	23					47
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					47
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					47
10	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					47
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5689	2	20	9	Y	18	61	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2227	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
11	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 WELL #: 4H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	435	1	1439	2	Y	8					47
							9	9									
*07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	482	1	3108	2	Y	-0-					47
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	514	1	2737	2	Y	5					52
							6	9									
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	447	1	2558	2	Y	2					54
							2	9									
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	462	1	2297	2	Y	1					55
							1	9									
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	449	1	2617	2	Y	-0-					55

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

06	11070	X	10386	-0-	-684	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10764	-0-	-272	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10772	-0-	-264	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9968	-0-	-442	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9937	-0-	-820	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

06	9870	X	9670	-0-	-200	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	2861	-0-	-6799	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 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
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8862	2	6	9	Y	5					8
07	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9441	2	2	9	Y	2					10
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9437	2	3	9	Y	3					13
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8847	2	61	9	Y	55	61	1			7
10	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	9099	2			Y	-0-					7
11	9150	X	9096	-0-	-54	-0-	9096	2			Y	-0-					7

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 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
06	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	258	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	267	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	267	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2970	-0-	-1170	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	267	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	258	1	3047	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1223	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1223	1	4344	2	N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1184	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1223	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1184	1	665	2	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1184	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1223	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1223	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1183	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	1151	1			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	540	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	558	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	558	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	540	1	3317	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	540	1	3198	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3104	2	52	9	Y	47	34	1			27
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3361	2	6	9	Y	5	1	1			31
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	2	12	9	Y	11	41	1			1
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2958	2	20	9	Y	18	1	1			18
10	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2795	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2654	2	8	9	Y	7					7

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	2218	2	22	9	N	20	40	1			1
07	2542	N	1933	-0-	-609	-0-	1909	2	24	9	N	22	1	1			22
08	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1853	2	8	9	N	7	29	1			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	N	6					6
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2140	2	17	9	N	15	21	1			-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4053	2	19	9	N	17	33	1			1
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	N	11	1	1			11
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4281	2	26	9	N	24	34	1			1
09	4140	X	4113	-0-	-27	-0-	4113	2			N	-0-	1	1			-0-
10	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	3956	2	48	9	N	44	44	1			-0-
11	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	3808	2	12	9	N	11					11

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	5302	2			Y	-0-					3
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					3
08	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			Y	-0-					3
09	5400	X	4842	-0-	-558	-0-	4834	2	8	9	Y	7					10
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	4855	2			Y	-0-					10
11	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	4800	2			Y	-0-					10

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2553	-0-	-1767	-0-	665	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	673	1	4036	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	626	1	3146	2	Y	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	546	1	3359	2	Y	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	496	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	507	1	4563	2	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5084	-0-	-1216	-0-	5074	2	10	9	Y	9					107
07	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	5262	2			Y	-0-					107
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5404	2	208	9	Y	189	181	1			115
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					115
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7096	2	164	9	Y	149	191	1			73
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6323	2	61	9	Y	55					128

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
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
08	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11220	-0-	-120	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11546	-0-	-172	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11017	-0-	-323	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

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
06	16260	X	16143	-0-	-117	-0-	16135	2	8	9	Y	7					15
07	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16858	2	1	9	Y	1					16
08	16740	X	16629	-0-	-111	-0-	16626	2	3	9	Y	3					19
09	16140	X	15794	-0-	-346	-0-	15765	2	29	9	Y	26	33	1			12
10	16864	X	16214	-0-	-650	-0-	16214	2			Y	-0-					12
11	16320	X	15801	-0-	-519	-0-	15801	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5714	2	8	9	Y	7					7
10	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3334	2			Y	-0-					7
11	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	3055	2			Y	-0-					7

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

06	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12566	-0-	-671	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12158	-0-	-652	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12206	-0-	-94	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

06	7530	X	6593	-0-	-937	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	6897	-0-	-884	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6647	-0-	-43	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

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
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	677	1	3477	2	Y	-0-					20

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

06	8940	X	8262	-0-	-678	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	8316	-0-	-922	-0-	8316	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6813	-0-	-1917	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	5495	-0-	-3464	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	5255	-0-	-2995	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

06	13710	X	12080	-0-	-1630	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12744	-0-	-1175	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12390	-0-	-1126	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6642	-0-	-519	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6529	-0-	-632	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5441	-0-	-1489	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3317	2	9	9	N	8	29	1			1
07	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3434	2	28	9	N	25	1	1			25
08	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3419	2	17	9	N	15	39	1			1
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3221	2			N	-0-	1	1			-0-
10	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3317	2	40	9	N	36	36	1			-0-
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3129	2	10	9	N	9					9

WCCO 7 WELL #: 2H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

06	4830	X	3473	-0-	-1357	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
*08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
*11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

06	5430	X	4258	-0-	-1172	-0-	258	1	4000	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	267	1	4450	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	267	1	4362	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4231	-0-	-449	-0-	258	1	3973	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	267	1	4277	2	Y	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	258	1	4815	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

06	13680	X	12860	-0-	-820	-0-	12860	2			Y	-0-					3
07	14136	X	13508	-0-	-628	-0-	13508	2			Y	-0-					3
08	14136	X	13459	-0-	-677	-0-	13459	2			Y	-0-					3
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			Y	-0-					3
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			Y	-0-					3
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

06	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	258	1	4101	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	267	1	3787	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	267	1	3923	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	258	1	3137	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	267	1	3372	2	Y	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	258	1	4290	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3576	-0-	-1344	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-

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
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	2	2	9	Y	2					23
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					23
08	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2			Y	-0-					23
09	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3222	2	4	9	Y	4					27
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			Y	-0-					27
11	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3235	2	2	9	Y	2					29

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
06	10860	X	7733	-0-	-3127	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	1708	-0-	-9514	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10117	-0-	-1105	-0-	267	1	9850	2	N	-0-					-0-
09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	258	1	11657	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5704	-0-	-2294	-0-	267	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8403	-0-	-1377	-0-	258	1	8145	2	N	-0-					-0-

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
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	752	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	819	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	801	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	794	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	839	1	2074	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	812	1	955	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	8730	X	1975	-0-	-6755	-0-	1931	2	44	9	Y	40					121
07	9021	X	4684	-0-	-4337	-0-	4673	2	11	9	Y	10					131
08	9021	X	6981	-0-	-2040	-0-	6937	2	44	9	Y	40					171
09	7080	X	3274	-0-	-3806	-0-	3256	2	18	9	Y	16					187
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9126	2	44	9	Y	40	165	1			62
11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9432	2	46	9	Y	42					104

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
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			Y	-0-					72
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			Y	-0-					72
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7454	2	121	9	Y	110	166	1			16
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					16
10	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			Y	-0-					16
11	7260	X	6053	-0-	-1207	-0-	6053	2			Y	-0-					16

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
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			Y	-0-					7
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			Y	-0-					7
08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	9391	2			Y	-0-					7
09	9750	X	8269	-0-	-1481	-0-	8269	2			Y	-0-					7
10	10106	X	9543	-0-	-563	-0-	9543	2			Y	-0-					7
11	9780	X	9461	-0-	-319	-0-	9461	2			Y	-0-					7

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
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	258	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	267	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	267	1	4750	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	258	1	4703	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	2707	-0-	-2501	-0-	267	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	3711	-0-	-1329	-0-	258	1	3453	2	Y	-0-					-0-

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
06	10140	X	5405	-0-	-4735	-0-	172	1	5208	2	Y	23					27
							25	9									
07	10478	X	7885	-0-	-2593	-0-	267	1	7608	2	Y	9					36
							10	9									
08	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	267	1	9562	2	Y	2					38
							2	9									
09	9720	X	9237	-0-	-483	-0-	258	1	8979	2	Y	-0-					38
10	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	267	1	9110	2	Y	-0-					38
11	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	258	1	8996	2	Y	-0-					38

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	11528	-0-	-322	-0-	11528	2			Y	-0-					15
07	12059	X	11831	-0-	-228	-0-	11831	2			Y	-0-					15
08	12059	X	11725	-0-	-334	-0-	11725	2			Y	-0-					15
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			Y	-0-					15
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			Y	-0-					15
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8329	-0-	-431	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8613	-0-	-439	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6774	-0-	-1776	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	12	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	142	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	5045	-0-	-2755	-0-	180	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	7	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	258	1	9729	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	267	1	9555	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9319	-0-	-1376	-0-	267	1	9052	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9855	-0-	-495	-0-	258	1	9597	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10086	-0-	-609	-0-	267	1	9819	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9818	-0-	-172	-0-	258	1	9560	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12671	-0-	-589	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12778	-0-	-893	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12818	-0-	-853	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11692	-0-	-1538	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12383	-0-	-885	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12074	-0-	-586	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

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
06	11220	X	10941	-0-	-279	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10687	-0-	-628	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10322	-0-	-478	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10166	-0-	-334	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30600	X	29538	-0-	-1062	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29988	-0-	-1415	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	28944	-0-	-2459	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	28656	-0-	-1734	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	28953	-0-	-1861	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	27443	-0-	-2107	-0-	27443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

WCCO 9 WELL #: 3H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6481	-0-	-299	-0-	6402	2	79	9	N	72					201
*07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6596	2	34	9	N	31	186	1			46
*08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6703	2	67	9	N	61					107
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6415	2	48	9	N	44					151
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6645	2	55	9	N	50	184	1			17
*11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6328	2	74	9	N	67					84

WCCO 9 WELL #: 4H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	5313	2	41	9	N	37					65
*07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5486	2	58	9	N	53					118
*08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5413	2	79	9	N	72					190
*09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5182	2	7	9	N	6	175	1			21
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5310	2	58	9	N	53					74
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5221	2	74	9	N	67					141

WCCO 9 WELL #: 5H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7405	-0-	-305	-0-	7404	2	1	9	N	1					142
*07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1					143
*08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7510	2	9	9	N	8					151
*09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					151
*10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	N	6					157
*11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7175	2	53	9	N	48	179	1			26

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
06	1230	X	731	-0-	-499	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
07	1271	X	819	-0-	-452	-0-	755	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4799	-0-	1799	1799	719	1	4080	2	Y	-0-					-0-

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
06	9930	X	9269	-0-	-661	-0-	9269	2			Y	-0-					26
07	10261	X	10150	-0-	-111	-0-	10058	2	92	9	Y	84					110
08	10261	X	8717	-0-	-1544	-0-	8717	2			Y	-0-					110
09	9600	X	5737	-0-	-3863	-0-	5737	2			Y	-0-					110
10	10137	X	6099	-0-	-4038	-0-	6099	2			Y	-0-					110
11	9810	X	12	-0-	-9798	-0-	12	1			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
06	20400	X	18905	-0-	-1495	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19416	-0-	-1323	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18519	-0-	-1786	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	18948	-0-	-702	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19266	-0-	-1039	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18812	-0-	-88	-0-	18812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	1	16	2	Y	1					40
							1	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	726	1	580	2	Y	3					43
							3	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	689	1	1137	2	Y	3	25	1			21
							3	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	727	1	1175	2	Y	-0-	1	1			20
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	684	1	1276	2	Y	-0-					20
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	596	1	1232	2	Y	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	2			Y	-0-					1
07	8339	X	5634	-0-	-2705	-0-	5634	2			Y	-0-					1
08	8339	X	4540	-0-	-3799	-0-	4540	2			Y	-0-					1
09	7680	X	6068	-0-	-1612	-0-	6068	2			Y	-0-					1
10	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	6184	2			Y	-0-					1
11	7290	X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			Y	-0-					1

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
06	11130	X	10226	-0-	-904	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	4896	-0-	-6605	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	3616	-0-	-7064	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9943	-0-	-628	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	7430	-0-	-3700	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	331	1	1653	2	Y	11					24
							12	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	363	1	1653	2	Y	6					30
							7	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	370	1	1659	2	Y	15	44	1			1
							17	9									
09	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	388	1	1176	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	343	1	1556	2	Y	9					9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	719	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	728	1	4784	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	740	1	4392	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4694	-0-	-1156	-0-	731	1	3825	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
10	6045	X	4409	-0-	-1636	-0-	766	1	3643	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4061	-0-	-1279	-0-	718	1	3343	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	8425	2	35	9	Y	32					65
07	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9449	2	52	9	Y	47	79	1			33
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			Y	-0-					33
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			Y	-0-					33
10	9486	X	8480	-0-	-1006	-0-	8480	2			Y	-0-					33
11	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			Y	-0-					33

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6784	-0-	-176	-0-	731	1	6053	2	N	-0-					40
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	755	1	6892	2	N	57	80	1			17
							63	9									
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	755	1	6841	2	N	-0-					17
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	731	1	7331	2	N	-0-					17
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	755	1	6739	2	N	-0-					17
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	731	1	7016	2	N	-0-					17

WCCO 9 WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 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
06	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	5630	2	36	9	Y	33					65
07	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	6055	2	50	9	Y	45					110
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5837	2	43	9	Y	39					149
09	5820	X	5782	-0-	-38	-0-	5718	2	64	9	Y	58	187	1			20
10	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	5799	2	15	9	Y	14					34
11	5910	X	5727	-0-	-183	-0-	5661	2	66	9	Y	60					94

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
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	321	1	2072	2	Y	31	45	1			21
							34	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	349	1	2164	2	Y	21	1	1			41
							23	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	363	1	2098	2	Y	26	49	1			18
							29	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	269	1	1918	2	Y	22	1	1			39
							24	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	362	1	2106	2	Y	20	44	1			15
							22	9									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	2	Y	21					36
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3074	-0-	74	74	199	1	2851	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	3100	N	3047	-0-	-53	21	176	1	2871	2	Y	-0-	1	1			5
08	2977	N	2956	-0-	-21	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					5
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	167	1	2811	2	Y	15					20
							17	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	159	1	3174	2	Y	14	29	1			5
							15	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	162	1	2937	2	Y	-0-					5

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
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5127	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	246	1	5814	2	Y	-0-					6
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	260	1	4676	2	Y	10					16
							11	9									
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	242	1	7119	2	Y	19					35
							21	9									
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	262	1	5410	2	Y	12	41	1			6
							13	9									
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	246	1	4818	2	Y	-0-					6

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
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	731	1	4560	2	N	-0-					61
07	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	755	1	3747	2	N	-0-					61
08	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	755	1	3712	2	N	-0-					61
09	5280	X	2523	-0-	-2757	-0-	731	1	1792	2	N	-0-					61
10	5456	X	2800	-0-	-2656	-0-	755	1	2045	2	N	-0-					61
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	731	1	4791	2	N	-0-					61

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
06	5610	X	5303	-0-	-307	-0-	5303	2			N	-0-					10
07	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2			N	-0-					10
08	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					10
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5138	2	186	9	N	169	152	1			27
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					27
11	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	5176	2			N	-0-					27

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
06	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					62
07	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	2			N	-0-					62
08	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			N	-0-					62
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4823	2	105	9	N	95	43	1			114
10	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					114
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					114

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
06	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6463	2	21	9	N	19					38
07	6820	X	6636	-0-	-184	-0-	6599	2	37	9	N	34					72
08	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6712	2	44	9	N	40					112
09	6600	X	6474	-0-	-126	-0-	6433	2	41	9	N	37					149
10	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6624	2	44	9	N	40	178	1			11
11	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	6408	2	47	9	N	43					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	N	15	126	1			28
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1078	1	4149	2	N	-0-					28
08	4061	X	565	-0-	-3496	-0-	565	1			N	-0-					28
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					28
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	532	1	4119	2	N	-0-					28
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	N	165					193
							182	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	19	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	532	1	1216	2	Y	19	42	1			8
							21	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	510	1	1334	2	Y	28	1	1			35
							31	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	490	1	1547	2	Y	22	46	1			11
							24	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	526	1	982	2	Y	17	1	1			27
							19	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	544	1	1490	2	Y	14	41	1			-0-
							15	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	482	1	1281	2	Y	16					16
							18	9									

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
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	481	1	6817	2	Y	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	512	1	6931	2	Y	-0-					-0-
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	500	1	6776	2	Y	-0-					-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	469	1	6712	2	Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	465	1	6839	2	Y	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	475	1	6758	2	Y	-0-					-0-

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
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1184	1	5397	2	N	2					10
							2	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1223	1	5902	2	N	62	72	1			-0-
							68	9									
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1223	1	4603	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1184	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1223	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1184	1	3955	2	N	-0-					-0-

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
06	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	571	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1579	-0-	-1211	-0-	610	1	969	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	657	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1026	-0-	-1674	-0-	588	1	438	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	666	-0-	-1411	-0-	623	1	43	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	715	-0-	-1295	-0-	597	1	118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	612	1	9979	2	N	-0-					-0-
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	613	1	9924	2	N	-0-					-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	566	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	596	1	8550	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	600	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8248	-0-	-1442	-0-	586	1	7662	2	N	-0-					-0-

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
06	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7234	2	44	9	N	40					126
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7825	2	107	9	N	97	137	1			86
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					86
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					86
10	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	7731	2			N	-0-					86
11	7800	X	7279	-0-	-521	-0-	7279	2			N	-0-					86

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
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	2	12	9	N	11	26	1			15
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5	1	1			19
08	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1546	2	24	9	N	22	27	1			14
09	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1612	2			N	-0-	1	1			13
10	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1833	2	7	9	N	6					19
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	N	20					39

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
06	7650	X	7277	-0-	-373	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8722	2	28	9	Y	25					25
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8791	2	43	9	Y	39	63	1			1
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					-0-
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8089	2	21	9	Y	19					19

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
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					35
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					35
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					35
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					35
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					35
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					35

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
06	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3393	2	31	9	Y	28					86
07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3544	2	6	9	Y	5	41	1			50
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3478	2	42	9	Y	38					88
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3305	2	23	9	Y	21	30	1			79
10	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3443	2	22	9	Y	20	51	1			48
11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3319	2	14	9	Y	13					61

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2370	X	917	-0-	-1453	-0-	258	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	269	-0-	-2180	-0-	267	1	2	9	Y	2					2
08	2449	X	281	-0-	-2168	-0-	267	1	14	9	Y	13	15	1			-0-
09	1380	X	258	-0-	-1122	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
10	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
11	930	X	511	-0-	-419	-0-	258	1	253	2	Y	-0-					-0-

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
06	7020	X	6522	-0-	-498	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6996	-0-	-103	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6194	-0-	-719	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-

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
06	6960	X	6439	-0-	-521	-0-	6439	2			Y	-0-					31
07	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6486	2			Y	-0-					31
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					31
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6881	2	3	9	Y	3					34
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	Y	1					35
11	6690	X	6666	-0-	-24	-0-	6666	2			Y	-0-					35

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
06	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9151	2	2	9	Y	2					19
07	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					19
08	9765	X	9424	-0-	-341	-0-	9424	2			Y	-0-					19
09	9270	X	9009	-0-	-261	-0-	9008	2	1	9	Y	1					20
10	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	9190	2			Y	-0-					20
11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	8793	2			Y	-0-					20

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
06	6960	X	5663	-0-	-1297	-0-	5663	2			Y	-0-					9
07	7037	X	6731	-0-	-306	-0-	6731	2			Y	-0-					9
08	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	6723	2			Y	-0-					9
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					9
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					9
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			Y	-0-					9

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
06	7410	X	4162	-0-	-3248	-0-	4162	2			Y	-0-					3
07	7254	X	6040	-0-	-1214	-0-	6040	2			Y	-0-					3
08	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	6438	2			Y	-0-					3
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					3
10	6045	X	5042	-0-	-1003	-0-	5042	2			Y	-0-					3
11	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	5949	2			Y	-0-					3

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
06	12390	X	12033	-0-	-357	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	12493	-0-	-217	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
08	12617	X	12416	-0-	-201	-0-	12416	2			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11922	-0-	-288	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
10	12555	X	12052	-0-	-503	-0-	12052	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					7
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					7
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					7
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					7
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					7
11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					7

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
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14814	-0-	-159	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13441	-0-	-1049	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

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
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	12776	-0-	-844	-0-	12776	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	258	1	4901	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	267	1	4737	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	267	1	5272	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	258	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	267	1	4858	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4922	-0-	-448	-0-	258	1	4664	2	Y	-0-					-0-

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
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9820	-0-	-290	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

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
06	6240	X	5618	-0-	-622	-0-	5618	2			Y	-0-					60
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-	30	1			30
08	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	5947	2	53	9	Y	48					78
09	5910	X	4902	-0-	-1008	-0-	4878	2	24	9	Y	22	28	1			72
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5494	2	24	9	Y	22	48	1			46
11	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5683	2	35	9	Y	32					78

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
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21	39	1			6
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4930	2	34	9	Y	31	1	1			36
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5014	2	12	9	Y	11	41	1			6
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4620	2	23	9	Y	21	1	1			26
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4935	2	40	9	Y	36	62	1			-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	470	1	5189	2	N	-0-					136
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	300	1	5294	2	N	29					165
							32	9									
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	470	1	4701	2	N	52	188	1			29
							57	9									
09	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	480	1	4440	2	N	11					40
							12	9									
10	5859	X	3811	-0-	-2048	-0-	546	1	3265	2	N	-0-					40
11	5670	X	4777	-0-	-893	-0-	601	1	4176	2	N	-0-					40

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
06	9540	X	8887	-0-	-653	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	167	-0-	-7552	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	666	-0-	-5472	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8193	-0-	-687	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

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
06	8820	X	8789	-0-	-31	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8840	-0-	-553	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8303	-0-	-1090	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8348	-0-	-742	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8796	-0-	-442	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

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
06	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8911	-0-	-482	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8619	-0-	-557	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8811	-0-	-69	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

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
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8688	-0-	-736	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8911	-0-	-265	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

WCCO 7 WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	731	1	2581	2	Y	-0-					13
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	755	1	3329	2	Y	-0-					13
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	755	1	3258	2	Y	19					32
							21	9									
09	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	731	1	3037	2	Y	-0-					32
10	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					32
11	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	731	1	3108	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	10350	X	9702	-0-	-648	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9450	-0-	-1121	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9197	-0-	-1374	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8670	-0-	-1530	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8720	-0-	-1665	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8831	-0-	-859	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

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
06	9360	X	8828	-0-	-532	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8955	-0-	-407	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8315	-0-	-1047	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8268	-0-	-792	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8190	-0-	-1110	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8716	-0-	-104	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

WCCO 10 WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9635	-0-	-325	-0-	9563	2	72	9	N	65	180	1			42
*07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9619	2	24	9	N	22					64
*08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9819	2	166	9	N	151	188	1			27
*09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9428	2	116	9	N	105					132
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9844	2	157	9	N	143	181	1			94
*11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9336	2	97	9	N	88					182

WCCO 10 WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	7552	2	1	9	N	1					132
*07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					132
*08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					132
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7744	2	83	9	N	75	175	1			32
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7973	2	68	9	N	62					94
*11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7604	2	64	9	N	58					152

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	258	1	10378	2	N	50					95
							55	9									
07	10912	X	10085	-0-	-827	-0-	267	1	9705	2	N	103	153	1			45
							113	9									
08	11067	X	9978	-0-	-1089	-0-	267	1	9711	2	N	-0-					45
09	10710	X	9868	-0-	-842	-0-	258	1	9610	2	N	-0-					45
10	11067	X	10059	-0-	-1008	-0-	267	1	9792	2	N	-0-					45
11	10680	X	7250	-0-	-3430	-0-	258	1	6992	2	N	-0-					45

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1026	1	61	9	N	55					77
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1060	1	88	9	N	80	157	1			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1026	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4					4
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1026	1	125	9	N	114					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 10 WELL #: 3H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 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
06	9570	X	9168	-0-	-402	-0-	9059	2	109	9	N	99					138
*07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9434	2	83	9	N	75	183	1			30
*08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9416	2	111	9	N	101					131
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9207	2	92	9	N	84	188	1			27
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9445	2	240	9	N	218	185	1			60
*11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9086	2	127	9	N	115					175

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

06	15240	X	14877	-0-	-363	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15692	-0-	-614	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14690	-0-	-1480	-0-	14690	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1184	1	6603	2	N	-0-					40
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1223	1	6776	2	N	-0-					40
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1223	1	6459	2	N	-0-					40
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1184	1	5298	2	N	-0-					40
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1223	1	4692	2	N	-0-					40
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1184	1	4680	2	N	-0-					40

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

06	7680	X	6302	-0-	-1378	-0-	195	1	6107	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6551	-0-	-1106	-0-	208	1	6343	2	Y	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	215	1	7651	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7195	-0-	-35	-0-	198	1	6997	2	Y	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	223	1	6997	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7040	-0-	-580	-0-	216	1	6824	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

06	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	330	1	6104	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6317	-0-	-1061	-0-	308	1	6009	2	Y	-0-					-0-
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	328	1	7893	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	327	1	6301	2	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7287	-0-	-246	-0-	315	1	6972	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7085	-0-	-865	-0-	309	1	6776	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

06	5100	X	2130	-0-	-2970	-0-	724	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3222	-0-	-2854	-0-	749	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3328	-0-	-2748	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	561	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	988	-0-	-4344	-0-	988	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	698	-0-	-2512	-0-	698	1			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	736	1	372	2	N	-0-					8
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	931	1	1039	2	N	-0-					8
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1020	1	3079	2	N	-0-					8
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	829	1	2404	2	N	-0-					8
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	907	1	1948	2	N	-0-					8
11	3960	X	1015	-0-	-2945	-0-	1015	1			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	659	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	531	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	512	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	531	1	4970	2	N	161	161	1			-0-
							177	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	516	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	514	1	4434	2	N	96	93	1			3
							106	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

06	10410	X	5685	-0-	-4725	-0-	106	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10005	-0-	-1124	-0-	127	1	9878	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	8510	-0-	-2619	-0-	78	1	8432	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	7606	-0-	-3164	-0-	133	1	7473	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9155	-0-	-1850	-0-	110	1	9045	2	N	-0-					-0-
11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	62	1	11586	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

06	12720	X	11703	-0-	-1017	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12214	-0-	-713	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12422	-0-	-505	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12056	-0-	-334	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	12001	-0-	-29	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

06	8670	X	7845	-0-	-825	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8186	-0-	-401	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8167	-0-	-79	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7901	-0-	-19	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

06	11220	X	8012	-0-	-3208	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	453	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10469	-0-	-751	-0-	539	1	9930	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	348	1	10967	2	N	-0-					-0-
11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	256	1	12221	2	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9646	-0-	-119	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9377	-0-	-73	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8925	-0-	-435	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	12097	-0-	-683	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	2797	-0-	-10409	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10984	-0-	-2687	-0-	50	1	10934	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11337	-0-	-1893	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9484	-0-	-4187	-0-	208	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9836	-0-	-2254	-0-	282	1	9554	2	N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5706	-0-	-204	-0-	190	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5588	-0-	-519	-0-	187	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	163	1	5835	2	N	-0-					-0-
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	239	1	5639	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	262	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	216	1	4119	2	N	40	39	1			1
							44	9									

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
06	10530	X	10392	-0-	-138	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10812	-0-	-131	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10167	-0-	-423	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10076	-0-	-774	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9779	-0-	-691	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

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
06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8643	-0-	-68	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8379	-0-	-51	-0-	8379	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
11	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7858	-0-	-182	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7582	-0-	-308	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10052	-0-	-598	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9951	-0-	-558	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9789	-0-	-321	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

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
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	649	1	1978	2	N	-0-					9
07	3007	X	2279	-0-	-728	-0-	632	1	1647	2	N	-0-					9
08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	634	1	1598	2	N	-0-					9
09	2910	X	879	-0-	-2031	-0-	638	1	241	2	N	-0-					9
10	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	632	1	1135	2	N	-0-					9
11	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	634	1	1640	2	N	-0-					9

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
06	11340	X	10763	-0-	-577	-0-	163	1	10600	2	Y	-0-					-0-
07	11718	X	10788	-0-	-930	-0-	167	1	10621	2	Y	-0-					-0-
08	11718	X	10372	-0-	-1346	-0-	157	1	10215	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	9940	-0-	-1400	-0-	160	1	9780	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	137	1	9845	2	Y	-0-					-0-
11	10770	X	9195	-0-	-1575	-0-	139	1	9056	2	Y	-0-					-0-

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
06	2700	X	386	-0-	-2314	-0-	266	1	110	2	Y	9					34
							10	9									
07	2790	X	157	-0-	-2633	-0-	157	2			Y	-0-	8	1			26
08	2790	X	132	-0-	-2658	-0-	132	2			Y	-0-					26
09	2700	X	134	-0-	-2566	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			23
10	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			19
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					19

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
06	7620	X	7173	-0-	-447	-0-	256	1	6892	2	Y	23					48
							25	9									
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9259	2	14	9	Y	13	24	1			37
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8352	2	31	9	Y	28					65
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9115	2	28	9	Y	25	23	1			67
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8977	2	34	9	Y	31	40	1			58
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8855	2	15	9	Y	14					72

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
06	13380	X	12642	-0-	-738	-0-	12642	2			Y	-0-					65
07	13826	X	12149	-0-	-1677	-0-	12136	2	13	9	Y	12	59	1			18
08	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	11654	2			Y	-0-					18
09	12840	X	12789	-0-	-51	-0-	12789	2			Y	-0-					18
10	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11749	2			Y	-0-					18
11	12630	X	11704	-0-	-926	-0-	11645	2	59	9	Y	54	70	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5282	2	75	9	N	68					93
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	2	9	9	N	8	76	1			25
08	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	2			N	-0-					25
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15056	2	34	9	N	31	31	1			25
10	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15753	2	79	9	N	72					97
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12018	2	14	9	N	13	82	1			28

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	1098	1	4430	2	N	66					82
							73	9									
07	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	1135	1	4350	2	N	7	73	1			16
							8	9									
08	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	1135	1	4080	2	N	-0-					16
09	5610	X	1116	-0-	-4494	-0-	1098	1	18	9	N	16	16	1			16
10	5797	X	1135	-0-	-4662	-0-	1135	1			N	-0-					16
11	5610	X	1098	-0-	-4512	-0-	1098	1			N	-0-					16

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	252	1	3921	2	N	47					81
							52	9									
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	267	1	4120	2	N	2	72	1			11
							2	9									
08	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	267	1	4175	2	N	-0-					11
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	258	1	4132	2	N	-0-					11
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	267	1	4589	2	N	72					83
							79	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4420	2	N	13	82	1			14
							14	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	812	1	4658	2	N	56					91
							62	9									
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	839	1	5187	2	N	81	137	1			35
							89	9									
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	839	1	5282	2	N	-0-					35
09	5520	X	5144	-0-	-376	-0-	812	1	4332	2	N	-0-					35
10	6107	X	4277	-0-	-1830	-0-	832	1	3343	2	N	93	93	1			35
							102	9									
11	5910	X	4235	-0-	-1675	-0-	812	1	3423	2	N	-0-					35

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	558	1	5275	2	N	8	16	1			4
							9	9									
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	558	1	5275	2	N	77					81
							85	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	558	1	5064	2	N	14	94	1			1
							15	9									
09	4860	X	3833	-0-	-1027	-0-	540	1	3261	2	N	29	1	1			29
							32	9									
10	5921	X	573	-0-	-5348	-0-	558	1	15	9	N	14	43	1			-0-
11	5850	X	540	-0-	-5310	-0-	540	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	750	-0-	-2730	-0-	750	1			Y	-0-					-0-
07	3596	X	649	-0-	-2947	-0-	613	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	920	-0-	-227	-0-	920	1			Y	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	791	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	746	1	1800	2	Y	-0-					-0-

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
06	3750	X	845	-0-	-2905	-0-	845	1			N	-0-					29
07	4030	X	959	-0-	-3071	-0-	959	1			N	-0-					29
08	4030	X	663	-0-	-3367	-0-	569	1	94	2	N	-0-					29
09	3900	X	679	-0-	-3221	-0-	679	1			N	-0-					29
10	4030	X	696	-0-	-3334	-0-	696	1			N	-0-					29
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	2	N	-0-					29

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
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	619	1	5397	2	N	-0-					29
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	715	1	3747	2	N	-0-					29
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	798	1	2997	2	N	-0-					29
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	642	1	2281	2	N	-0-					29
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	698	1	1097	2	N	-0-					29
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	611	1	2356	2	N	-0-					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1200	1	3266	2	N	-0-					3
07	3503	X	1240	-0-	-2263	-0-	1240	1			N	-0-					3
08	3503	X	1520	-0-	-1983	-0-	1240	1	280	2	N	-0-					3
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1200	1	2584	2	N	-0-					3
*10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1240	1	8620	2	N	2					5
							2	9									
*11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1181	1	6615	2	N	3					8
							3	9									

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
06	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	10200	2			N	-0-					71
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10604	2	86	9	N	78	78	1			71
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					71
09	10200	X	10044	-0-	-156	-0-	10044	2			N	-0-					71
10	10633	X	9580	-0-	-1053	-0-	9580	2			N	-0-					71
11	10290	X	8693	-0-	-1597	-0-	8693	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	415	-0-	-755	-0-	415	1			N	-0-					107
07	1209	X	840	-0-	-369	-0-	840	1			N	-0-					107
08	1550	X	840	-0-	-710	-0-	840	1			N	-0-					107
09	1500	X	813	-0-	-687	-0-	813	1			N	-0-					107
10	1550	X	979	-0-	-571	-0-	835	1	144	2	N	-0-					107
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	789	1	995	2	N	-0-					107

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
06	9930	X	8791	-0-	-1139	-0-	8777	2	14	9	N	13					77
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8903	2	167	9	N	152	229	1			-0-
08	10168	X	8293	-0-	-1875	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8221	-0-	-1619	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*10	10168	X	8590	-0-	-1578	-0-	8586	2	4	9	N	4					4
*11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-	7854	2	113	9	N	103	88	1			19

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
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	952	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	956	1	2787	2	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1027	1	3520	2	Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	964	1	3172	2	Y	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	944	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	961	1	579	2	Y	-0-					66
07	2697	N	1649	-0-	-1048	-0-	992	1	657	2	Y	-0-					66
08	2077	N	1200	-0-	-877	-0-	996	1	204	2	Y	-0-					66
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	949	1	1194	2	Y	-0-					66
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1022	1	1710	2	Y	-0-					66
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	901	1	1946	2	Y	-0-					66

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
06	7710	X	7485	-0-	-225	-0-	275	1	7188	2	N	20					28
							22	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	339	1	7932	2	N	27	55	1			-0-
							30	9									
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	264	1	7977	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	302	1	7533	2	N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	322	1	8826	2	N	-0-					-0-
*11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	430	1	8284	2	N	32	31	1			1
							35	9									

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
06	16410	X	14840	-0-	-1570	-0-	165	1	14675	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	13826	-0-	-3131	-0-	172	1	13567	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
08	16399	X	14526	-0-	-1873	-0-	169	1	14357	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	12016	-0-	-2924	-0-	166	1	11687	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									
10	15345	X	12295	-0-	-3050	-0-	221	1	11989	2	N	77					77
							85	9									
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	2	1	16302	2	N	14	88	1			3
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	320	1	6515	2	N	191	191	1			62
							210	9									
07	8246	X	6812	-0-	-1434	-0-	277	1	6521	2	N	13					75
							14	9									
08	8246	X	6680	-0-	-1566	-0-	292	1	6377	2	N	10					85
							11	9									
09	7110	X	6830	-0-	-280	-0-	274	1	6531	2	N	23					108
							25	9									
10	7285	X	6261	-0-	-1024	-0-	285	1	5974	2	N	2					110
							2	9									
11	7050	X	5752	-0-	-1298	-0-	282	1	5470	2	N	-0-					110

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8028	-0-	-1152	-0-	7966	2	62	9	N	56					143
07	9486	X	8313	-0-	-1173	-0-	8241	2	72	9	N	65	63	1			145
08	8711	X	8240	-0-	-471	-0-	8132	2	108	9	N	98					243
09	8040	X	5593	-0-	-2447	-0-	5536	2	57	9	N	52	86	1			209
10	8308	X	4195	-0-	-4113	-0-	4112	2	83	9	N	75	147	1			137
11	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7815	2	46	9	N	42					179

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1184	1	3557	2	Y	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1223	1	3623	2	Y	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	1223	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1184	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1223	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1184	1	2538	2	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16350	X	14861	-0-	-1489	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15298	-0-	-1597	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14552	-0-	-1909	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14776	-0-	-824	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14807	-0-	-538	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14566	-0-	-284	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13620	X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11705	-0-	-2276	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12699	-0-	-1065	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
09	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	16320	X	15059	-0-	-1261	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12573	-0-	-4043	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15469	-0-	-713	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	15005	-0-	-55	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14444	-0-	-616	-0-	14444	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	15					39
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-	20	1			19
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					19
09	6810	X	3607	-0-	-3203	-0-	3607	2			N	-0-	7	1			12
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11637	2	1	9	N	1	12	1			1
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10117	2	32	9	N	29					30

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

06	12030	X	10054	-0-	-1976	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10505	-0-	-1492	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11143	-0-	-854	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10689	-0-	-921	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	623	1	3492	2	N	-0-					18
07	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	610	1	3104	2	N	-0-					18
08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	592	1	3262	2	N	-0-					18
09	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	614	1	3233	2	N	-0-					18
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	603	1	3388	2	N	-0-					18
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	468	1	4905	2	N	41	39	1			20
							45	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	1			N	-0-					75
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					75
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	1			N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					30
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	1			N	-0-					30
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	704	1	1058	2	N	-0-					30
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	1377	1	1328	2	N	-0-					30
10	3100	N	6028	-0-	2928	2928	904	1	5124	2	N	-0-					30
11	3000	N	7034	-0-	4034	6962	967	1	6067	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	1092	1	1599	2	N	6					33
							7	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	1148	1	2583	2	N	1					34
							1	9									
08	3472	X	1534	-0-	-1938	-0-	693	1	840	2	N	1					35
							1	9									
09	3360	X	2312	-0-	-1048	-0-	453	1	1834	2	N	23					58
							25	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	452	1	3403	2	N	8					66
							9	9									
11	3600	X	2273	-0-	-1327	-0-	373	1	1888	2	N	11					77
							12	9									

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
06	4560	X	49	-0-	-4511	-0-	49	1			N	-0-					15
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					15
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					15
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	383	1	4801	2	N	-0-					15
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	240	1	7651	2	N	-0-					15
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	229	1	3404	2	N	67					82
							74	9									

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
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	1164	1	10380	2	N	48					48
							53	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1187	1	6912	2	N	-0-	48	1			-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1223	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1184	1	6037	2	N	84	84	1			-0-
							92	9									
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1223	1	6727	2	N	77					77
							85	9									
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1172	1	7891	2	N	14	88	1			3
							15	9									

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
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	528	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	419	1	4467	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	540	1	3886	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	542	1	1255	2	N	64					64
							70	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	540	1	4198	2	N	11	73	1			2
							12	9									

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
06	8910	X	6184	-0-	-2726	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	8470	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8238	-0-	-762	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8699	-0-	-601	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6930	X	6634	-0-	-296	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6787	-0-	-64	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6384	-0-	-467	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5813	-0-	-817	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5957	-0-	-894	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-

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
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7054	2	28	9	N	25	26	1			22
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8250	2	33	9	N	30	1	1			51
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8054	2	35	9	N	32	73	1			10
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6550	2	18	9	N	16	1	1			25
10	6417	X	4336	-0-	-2081	-0-	4319	2	17	9	N	15	31	1			9
11	6210	X	3442	-0-	-2768	-0-	3442	2			N	-0-					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	8340	X	7987	-0-	-353	-0-	536	1	7437	2	N	13	90	1			3
							14	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	661	1	5674	2	N	63					63
							69	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	698	1	6467	2	N	16	79	1			-0-
							18	9									
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	711	1	7807	2	N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	714	1	7566	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	693	1	6327	2	N	80					80
							88	9									
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	680	1	6801	2	N	5	83	1			2
							6	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8902	-0-	-308	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	7517	-0-	-1393	-0-	7517	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13618	-0-	-602	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14168	-0-	-433	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13797	-0-	-773	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13587	-0-	-273	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14080	-0-	-242	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
11	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	16646	-0-	-184	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16194	-0-	-1104	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16936	-0-	-362	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16203	-0-	-537	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16429	-0-	-221	-0-	16429	2			N	-0-					-0-

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
06	7860	X	6850	-0-	-1010	-0-	15	1	6710	2	N	114	188	1			99
							125	9									
07	7688	X	7307	-0-	-381	-0-	7281	2	26	9	N	24					123
08	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7052	2	116	9	N	105	171	1			57
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7366	2	51	9	N	46					103
10	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	64	1	6238	2	N	33					136
							36	9									
11	7080	X	5105	-0-	-1975	-0-	99	1	5006	2	N	-0-					136

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
06	11280	X	10755	-0-	-525	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11067	-0-	-589	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11067	-0-	-341	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10778	-0-	-172	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-

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
06	1470	X	808	-0-	-662	-0-	808	1			N	-0-					4
07	1519	X	724	-0-	-795	-0-	724	1			N	-0-					4
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	1			N	-0-					4
09	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	1			N	-0-					4
10	961	X	677	-0-	-284	-0-	677	1			N	-0-					4
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					4

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
06	6060	X	814	-0-	-5246	-0-	814	1			N	-0-					17
07	6045	X	868	-0-	-5177	-0-	868	1			N	-0-					17
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					17
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					17
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					17
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3750	X	378	-0-	-3372	-0-	378	1			N	-0-					67
07	2883	X	646	-0-	-2237	-0-	646	1			N	-0-					67
08	1023	X	461	-0-	-562	-0-	461	1			N	-0-					67
09	780	X	430	-0-	-350	-0-	429	1	1	9	N	1					68
10	651	X	319	-0-	-332	-0-	318	1	1	9	N	1					69
11	630	X	202	-0-	-428	-0-	201	1	1	9	N	1					70

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
06	7410	X	6913	-0-	-497	-0-	523	1	6355	2	N	32					32
							35	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	522	1	7576	2	N	1	33	1			-0-
							1	9									
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	496	1	7166	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7194	-0-	-216	-0-	470	1	6638	2	N	78	78	1			-0-
							86	9									
10	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	499	1	6184	2	N	34					34
							37	9									
11	7410	X	6771	-0-	-639	-0-	501	1	6263	2	N	6	39	1			1
							7	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

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

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 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
06	9060	X	8065	-0-	-995	-0-	8065	2			Y	-0-					7
07	9362	X	8166	-0-	-1196	-0-	8077	2	89	9	Y	81	81	1			7
08	9362	X	7893	-0-	-1469	-0-	7893	2			Y	-0-					7
09	8940	X	6859	-0-	-2081	-0-	6859	2			Y	-0-					7
10	9238	X	7487	-0-	-1751	-0-	7487	2			Y	-0-					7
11	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23310	X	17258	-0-	-6052	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	17712	-0-	-5755	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
08	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	25963	2			N	-0-					-0-
09	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
10	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
11	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	15197	-0-	-4453	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
07	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	2			N	-0-					-0-
09	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
10	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
11	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	25010	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	17572	-0-	-98	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17749	-0-	-479	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17209	-0-	-1019	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16913	-0-	-727	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17556	-0-	-610	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16711	-0-	-869	-0-	16711	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5233	-0-	-1697	-0-	1184	1	4049	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6232	-0-	-929	-0-	1223	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	3921	-0-	-3240	-0-	1223	1	2698	2	N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1184	1	5052	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	1223	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5006	-0-	-1024	-0-	1184	1	3822	2	N	-0-					-0-

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
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			Y	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			Y	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			Y	-0-					-0-
09	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			Y	-0-					-0-
10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			Y	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 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
06	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10258	-0-	-1832	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9977	-0-	-1462	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10275	-0-	-405	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10285	-0-	-565	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10002	-0-	-408	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 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
06	6300	X	3626	-0-	-2674	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			Y	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			Y	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			Y	-0-					-0-
11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 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
06	13950	X	13308	-0-	-642	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13747	-0-	-420	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13706	-0-	-244	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
09	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13643	-0-	-245	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13075	-0-	-245	-0-	13075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			Y	-0-					12
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			Y	-0-					12
08	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			Y	-0-					12
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			Y	-0-					12
10	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			Y	-0-					12
11	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			Y	-0-					2
07	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			Y	-0-					2
08	10292	X	9713	-0-	-579	-0-	9685	2	28	9	Y	25	27	1			-0-
09	9990	X	8713	-0-	-1277	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8574	-0-	-1749	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	7557	-0-	-2433	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	7437	-0-	-7173	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14620	-0-	-477	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14588	-0-	-509	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14460	-0-	-120	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14507	-0-	-125	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14048	-0-	-112	-0-	14025	2	23	9	N	21	20	1			1

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
06	16680	X	535	-0-	-16145	-0-	535	2			N	-0-					4
07	16647	X	8381	-0-	-8266	-0-	8381	2			N	-0-					4
08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					4
09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					4
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					4
11	16110	X	15801	-0-	-309	-0-	15761	2	40	9	N	36	39	1			1

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
06	12090	X	11266	-0-	-824	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

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
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
11	11010	X	10889	-0-	-121	-0-	10889	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
06	10680	X	10035	-0-	-645	-0-	10035	2			N	-0-					25
07	11067	X	10322	-0-	-745	-0-	10322	2			N	-0-					25
08	11067	X	10290	-0-	-777	-0-	10290	2			N	-0-					25
09	10710	X	10008	-0-	-702	-0-	10008	2			N	-0-					25
10	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					25
11	10050	X	9770	-0-	-280	-0-	9770	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6976	-0-	-216	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6376	-0-	-464	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6243	-0-	-825	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

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
06	10920	X	10790	-0-	-130	-0-	10790	2			N	-0-					32
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					32
08	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	10997	2			N	-0-					32
09	10890	X	10507	-0-	-383	-0-	10507	2			N	-0-					32
10	11253	X	10100	-0-	-1153	-0-	10100	2			N	-0-					32
11	10800	X	9908	-0-	-892	-0-	9908	2			N	-0-					32

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
06	9330	X	8865	-0-	-465	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9054	-0-	-494	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9297	-0-	-251	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8909	-0-	-331	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9033	-0-	-329	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8863	-0-	-137	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

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
06	10080	X	9146	-0-	-934	-0-	540	1	8487	2	Y	108	140	1			17
							119	9									
07	9982	X	8886	-0-	-1096	-0-	558	1	8328	2	Y	-0-					17
08	9982	X	9355	-0-	-627	-0-	558	1	8797	2	Y	-0-					17
09	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	540	1	8070	2	Y	-0-					17
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	558	1	9028	2	Y	76	61	1			32
							84	9									
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	540	1	8971	2	Y	-0-					32

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
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11982	2	92	9	Y	84	51	1			107
07	12152	X	11788	-0-	-364	-0-	11788	2			Y	-0-					107
08	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	2			Y	-0-					107
09	12060	X	11977	-0-	-83	-0-	11852	2	125	9	Y	114	183	1			38
10	12462	X	12067	-0-	-395	-0-	11882	2	185	9	Y	168	191	1			15
11	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	11553	2			Y	-0-					15

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
06	14610	X	12409	-0-	-2201	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13115	-0-	-2292	-0-	13041	2	74	9	N	67	67	1			-0-
08	15407	X	14336	-0-	-1071	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12358	-0-	-2552	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13281	-0-	-579	-0-	13184	2	97	9	N	88	85	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	13830	X	13340	-0-	-490	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13763	-0-	-776	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14234	-0-	-305	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13559	-0-	-511	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13299	-0-	-744	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13109	-0-	-661	-0-	13009	2	100	9	N	91	88	1			3

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
06	10440	X	9348	-0-	-1092	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9813	-0-	-789	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10024	-0-	-578	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9356	-0-	-724	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9472	-0-	-634	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9140	-0-	-550	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

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
06	4500	X	2992	-0-	-1508	-0-	642	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2322	-0-	-2328	-0-	710	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	755	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	730	-0-	-3770	-0-	730	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	642	-0-	-4008	-0-	642	1			N	-0-					-0-
11	3330	X	609	-0-	-2721	-0-	609	1			N	-0-					-0-

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
06	13290	X	11901	-0-	-1389	-0-	66	1	11835	2	Y	-0-					-0-
07	14012	X	13080	-0-	-932	-0-	45	1	13035	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			Y	-0-					-0-
09	13560	X	12056	-0-	-1504	-0-	12056	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	113	1	10575	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	8926	-0-	-3824	-0-	121	1	8805	2	Y	-0-					-0-

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
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
07	13113	X	12968	-0-	-145	-0-	12968	2			Y	-0-					-0-
08	13237	X	12563	-0-	-674	-0-	12563	2			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11759	-0-	-1201	-0-	11759	2			Y	-0-					-0-
10	13392	X	12578	-0-	-814	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
11	12960	X	12280	-0-	-680	-0-	12280	2			Y	-0-					-0-

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
06	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					8
07	9207	X	8374	-0-	-833	-0-	8374	2			N	-0-					8
08	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	2			N	-0-					8
09	8640	X	7894	-0-	-746	-0-	7894	2			N	-0-					8
10	8587	X	7792	-0-	-795	-0-	7792	2			N	-0-					8
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8141	2	72	9	N	65	63	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					35
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	267	1	1493	2	N	-0-					35
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					35
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	258	1	2280	2	N	-0-					35
10	1767	N	999	-0-	-768	-0-	267	1	732	2	N	-0-					35
11	1830	N	1394	-0-	-436	-0-	258	1	1105	2	N	28					63
							31	9									

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
06	16800	X	15721	-0-	-1079	-0-	15721	2			N	-0-					4
07	16957	X	16501	-0-	-456	-0-	16501	2			N	-0-					4
08	16740	X	16556	-0-	-184	-0-	16556	2			N	-0-					4
09	15990	X	15876	-0-	-114	-0-	15876	2			N	-0-					4
10	16492	X	16373	-0-	-119	-0-	16373	2			N	-0-					4
11	16020	X	15923	-0-	-97	-0-	15923	2			N	-0-					4

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
06	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18074	2	151	9	N	137					146
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18622	2	52	9	N	47	190	1			3
08	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19224	2	34	9	N	31					34
09	18240	X	18091	-0-	-149	-0-	18087	2	4	9	N	4					38
10	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19586	2	177	9	N	161	199	1			-0-
11	18630	X	16698	-0-	-1932	-0-	16667	2	31	9	N	28					28

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
06	16140	X	16132	-0-	-8	-0-	15993	2	139	9	N	126					179
07	17329	X	16258	-0-	-1071	-0-	16208	2	50	9	N	45	189	1			35
08	17329	X	15293	-0-	-2036	-0-	15293	2			N	-0-					35
09	16770	X	15192	-0-	-1578	-0-	15192	2			N	-0-					35
10	17019	X	15656	-0-	-1363	-0-	15656	2			N	-0-					35
11	16140	X	14409	-0-	-1731	-0-	14409	2			N	-0-					35

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
06	26520	X	25513	-0-	-1007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26494	-0-	-910	-0-	26480	2	14	9	N	13					13
08	27404	X	25708	-0-	-1696	-0-	25704	2	4	9	N	4	17	1			-0-
09	26010	X	24745	-0-	-1265	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	25316	-0-	-1437	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	24005	-0-	-1645	-0-	24005	2			N	-0-					-0-

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
06	16260	X	16043	-0-	-217	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16695	-0-	-262	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16286	-0-	-671	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15291	-0-	-1119	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16000	-0-	-709	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15339	-0-	-831	-0-	15339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			Y	-0-					12
07	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	25125	2			Y	-0-					12
08	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			Y	-0-					12
09	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			Y	-0-					12
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					12
11	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17345	2	8	9	Y	7	7	1			12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	10144	2			Y	-0-					5
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			Y	-0-					5
08	10974	X	10684	-0-	-290	-0-	10684	2			Y	-0-					5
09	10590	X	10364	-0-	-226	-0-	10364	2			Y	-0-					5
10	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			Y	-0-					5
11	11220	X	10045	-0-	-1175	-0-	10045	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	14903	-0-	-247	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	15329	-0-	-295	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
08	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14240	-0-	-670	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14300	-0-	-1107	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13076	-0-	-1834	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					10
07	22134	X	21645	-0-	-489	-0-	21645	2			N	-0-					10
08	22134	X	21228	-0-	-906	-0-	21228	2			N	-0-					10
09	21420	X	20412	-0-	-1008	-0-	20412	2			N	-0-					10
10	21917	X	18956	-0-	-2961	-0-	18956	2			N	-0-					10
11	20970	X	20304	-0-	-666	-0-	20304	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17190	X	3037	-0-	-14153	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	17701	X	12323	-0-	-5378	-0-	12323	2			Y	-0-					-0-
08	17360	X	13134	-0-	-4226	-0-	13134	2			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14250	-0-	-2250	-0-	14250	2			Y	-0-					-0-
10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-					-0-
11	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20910	X	20279	-0-	-631	-0-	20259	2	20	9	N	18					85
07	21607	X	20646	-0-	-961	-0-	20646	2			N	-0-	77	1			8
08	21390	X	20467	-0-	-923	-0-	20467	2			N	-0-					8
09	20700	X	19508	-0-	-1192	-0-	19508	2			N	-0-					8
10	20956	X	20077	-0-	-879	-0-	20077	2			N	-0-					8
11	20280	X	19568	-0-	-712	-0-	19568	2			N	-0-					8

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18930	X	17142	-0-	-1788	-0-	17100	2	42	9	N	38					93
07	19499	X	18683	-0-	-816	-0-	18675	2	8	9	N	7	79	1			21
08	18910	X	18847	-0-	-63	-0-	18816	2	31	9	N	28					49
09	18300	X	17185	-0-	-1115	-0-	17156	2	29	9	N	26					75
10	18848	X	17782	-0-	-1066	-0-	17782	2			N	-0-					75
11	18240	X	16727	-0-	-1513	-0-	16727	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	13890	X	13256	-0-	-634	-0-	13254	2	2	9	N	2					117
07	14353	X	13815	-0-	-538	-0-	13815	2			N	-0-	96	1			21
08	14136	X	13884	-0-	-252	-0-	13839	2	45	9	N	41					62
09	13680	X	12999	-0-	-681	-0-	12999	2			N	-0-					62
10	14012	X	13253	-0-	-759	-0-	13253	2			N	-0-					62
11	13440	X	12739	-0-	-701	-0-	12739	2			N	-0-					62

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
06	17280	X	16864	-0-	-416	-0-	16830	2	34	9	N	31					78
07	17763	X	16906	-0-	-857	-0-	16905	2	1	9	N	1	72	1			7
08	17763	X	16684	-0-	-1079	-0-	16588	2	96	9	N	87					94
09	16860	X	15704	-0-	-1156	-0-	15704	2			N	-0-					94
10	17422	X	15806	-0-	-1616	-0-	15806	2			N	-0-					94
11	16860	X	14950	-0-	-1910	-0-	14950	2			N	-0-					94

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
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	258	1	8442	2	N	10					95
							11	9									
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	267	1	8463	2	N	94	189	1			-0-
							103	9									
08	8773	X	7821	-0-	-952	-0-	267	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7301	-0-	-1399	-0-	258	1	7043	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6793	-0-	-2197	-0-	267	1	6526	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	5667	-0-	-3033	-0-	258	1	5409	2	N	-0-					-0-

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
06	27750	X	25816	-0-	-1934	-0-	25809	2	7	9	N	6	168	1			34
07	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28332	2	51	9	N	46					80
08	30938	X	29505	-0-	-1433	-0-	29463	2	42	9	N	38					118
09	29940	X	25969	-0-	-3971	-0-	25918	2	51	9	N	46					164
10	30938	X	28769	-0-	-2169	-0-	28735	2	34	9	N	31	170	1			25
11	28560	X	27425	-0-	-1135	-0-	27425	2			N	-0-					25

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
06	15630	X	15325	-0-	-305	-0-	15325	2			N	-0-					32
07	15996	X	15884	-0-	-112	-0-	15884	2			N	-0-	28	1			4
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					4
09	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					4
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					4
11	15810	X	15296	-0-	-514	-0-	15296	2			N	-0-					4

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
06	29130	X	16734	-0-	-12396	-0-	16732	2	2	9	N	2					55
07	24366	X	18438	-0-	-5928	-0-	18432	2	6	9	N	5					60
08	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21120	2	7	9	N	6					66
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	19599	2	11	9	N	10					76
10	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					76
11	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	22420	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
07	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	43397	-0-	-654	-0-	43397	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	37705	-0-	-6125	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	40191	-0-	-5565	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	34896	-0-	-9384	-0-	34896	2			N	-0-					-0-

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
06	33180	X	32641	-0-	-539	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
07	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
08	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	34624	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29734	-0-	-2906	-0-	29734	2			N	-0-					-0-
10	35495	X	32417	-0-	-3078	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	29035	-0-	-5315	-0-	29035	2			N	-0-					-0-

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
06	41970	X	30885	-0-	-11085	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
07	41788	X	31023	-0-	-10765	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	32657	-0-	-8697	-0-	32657	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	37984	-0-	-2036	-0-	37984	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	33358	-0-	-7996	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
11	36541	X	36541	-0-	-0-	-0-	36541	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37050	X	33817	-0-	-3233	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	37894	-0-	-391	-0-	37894	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34474	-0-	-5423	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	32506	-0-	-6104	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	33326	-0-	-6571	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	36274	-0-	-386	-0-	36274	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92610	X	55163	-0-	-37447	-0-	55163	2			N	-0-					-0-
07	79856	X	54792	-0-	-25064	-0-	54792	2			N	-0-					-0-
08	70277	X	51722	-0-	-18555	-0-	51722	2			N	-0-					-0-
09	61410	X	48797	-0-	-12613	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
10	59861	X	48277	-0-	-11584	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	46281	-0-	-8889	-0-	46281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29040	X	26110	-0-	-2930	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	29044	-0-	-964	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	28748	-0-	-547	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	28075	-0-	-275	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28804	-0-	-491	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	27279	-0-	-831	-0-	27279	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

06	41700	X	38233	-0-	-3467	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	38850	-0-	-4240	-0-	38850	2			N	-0-					-0-
08	41261	X	38368	-0-	-2893	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	35459	-0-	-4441	-0-	35459	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	36930	-0-	-3494	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
11	38220	X	34928	-0-	-3292	-0-	34928	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

06	101280	X	75545	-0-	-25735	-0-	75545	2			N	-0-					-0-
07	99417	X	74532	-0-	-24885	-0-	74532	2			N	-0-					-0-
08	89187	X	71940	-0-	-17247	-0-	71940	2			N	-0-					-0-
09	83550	X	66832	-0-	-16718	-0-	66832	2			N	-0-					-0-
10	81561	X	66547	-0-	-15014	-0-	66547	2			N	-0-					-0-
11	75540	X	62543	-0-	-12997	-0-	62543	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

06	96060	X	70388	-0-	-25672	-0-	70388	2			N	-0-					-0-
07	90582	X	68759	-0-	-21823	-0-	68759	2			N	-0-					-0-
08	85126	X	65419	-0-	-19707	-0-	65419	2			N	-0-					-0-
09	79290	X	60821	-0-	-18469	-0-	60821	2			N	-0-					-0-
10	77345	X	60100	-0-	-17245	-0-	60100	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	56064	-0-	-14316	-0-	56064	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

06	56550	X	23898	-0-	-32652	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	36815	-0-	-14118	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
08	42501	X	35496	-0-	-7005	-0-	35496	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	33159	-0-	-2031	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	33316	-0-	-3512	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	29666	-0-	-5974	-0-	29666	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

06	32250	X	29705	-0-	-2545	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	30129	-0-	-2855	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	29843	-0-	-2707	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	28268	-0-	-2662	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27031	-0-	-4310	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

06	25140	X	24190	-0-	-950	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24268	-0-	-1462	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	23475	-0-	-2007	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22337	-0-	-2233	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	22396	-0-	-2590	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	21770	-0-	-2410	-0-	21770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	25740	X	24996	-0-	-744	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	21562	-0-	-5036	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	25244	-0-	-1323	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	22894	-0-	-2756	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	23107	-0-	-3212	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23149	-0-	-1841	-0-	23149	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

06	41160	X	38841	-0-	-2319	-0-	38841	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	39660	-0-	-2872	-0-	39660	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	39237	-0-	-3078	-0-	39237	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	37381	-0-	-2759	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	37989	-0-	-2745	-0-	37989	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	36433	-0-	-2417	-0-	36433	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

06	52080	X	40590	-0-	-11490	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
07	50406	X	41707	-0-	-8699	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	41039	-0-	-7352	-0-	41039	2			N	-0-					-0-
09	45030	X	37953	-0-	-7077	-0-	37953	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	37810	-0-	-6613	-0-	37810	2			N	-0-					-0-
11	40590	X	35747	-0-	-4843	-0-	35747	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

06	41700	X	36039	-0-	-5661	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
07	41788	X	37054	-0-	-4734	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	35836	-0-	-4650	-0-	35836	2			N	-0-					-0-
09	38220	X	33186	-0-	-5034	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	33248	-0-	-5130	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	32451	-0-	-3579	-0-	32451	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

06	63330	X	52491	-0-	-10839	-0-	52491	2			N	-0-					-0-
07	65441	X	51719	-0-	-13722	-0-	51719	2			N	-0-					-0-
08	63891	X	50544	-0-	-13347	-0-	50544	2			N	-0-					-0-
09	58800	X	48219	-0-	-10581	-0-	48219	2			N	-0-					-0-
10	58311	X	48319	-0-	-9992	-0-	48319	2			N	-0-					-0-
11	52500	X	45969	-0-	-6531	-0-	45969	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

06	85140	X	68187	-0-	-16953	-0-	68187	2			N	-0-					-0-
07	83452	X	68272	-0-	-15180	-0-	68272	2			N	-0-					-0-
08	79143	X	67176	-0-	-11967	-0-	67176	2			N	-0-					-0-
09	74790	X	64025	-0-	-10765	-0-	64025	2			N	-0-					-0-
10	70463	X	64488	-0-	-5975	-0-	64488	2			N	-0-					-0-
11	68190	X	61081	-0-	-7109	-0-	61081	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

06	97980	X	82227	-0-	-15753	-0-	80960	2	1267	9	N	1152	1162	1			114
07	101246	X	77333	-0-	-23913	-0-	76275	2	1058	9	N	962	936	1			140
08	101246	X	71493	-0-	-29753	-0-	70578	2	915	9	N	832	902	1			70
09	97980	X	65786	-0-	-32194	-0-	65255	2	531	9	N	483	541	1			12
10	95077	X	63784	-0-	-31293	-0-	62881	2	903	9	N	821	731	1			102
11	82230	X	57613	-0-	-24617	-0-	57012	2	601	9	N	546	582	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97980	X	61085	-0-	-36895	-0-	59669	2	1416	9	N	1287	1349	1			17
07	101246	X	53997	-0-	-47249	-0-	142	1	52416	2	N	1308	1274	1			51
							1439	9									
08	101246	X	61932	-0-	-39314	-0-	118	1	60696	2	N	1016	934	1			133
							1118	9									
09	85200	X	49739	-0-	-35461	-0-	48834	2	905	9	N	823	758	1			198
10	71362	X	42684	-0-	-28678	-0-	691	1	41124	2	N	790	935	1			53
							869	9									
11	61080	X	38474	-0-	-22606	-0-	732	1	36996	2	N	678	539	1			192
							746	9									

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-	58020	2	1502	9	N	1365	1456	1			28
07	59545	X	59545	-0-	-0-	-0-	57973	2	1572	9	N	1429	1287	1			170
08	56148	X	56148	-0-	-0-	-0-	54982	2	1166	9	N	1060	1115	1			115
09	52139	X	52139	-0-	-0-	-0-	51145	2	994	9	N	904	885	1			134
10	51491	X	51105	-0-	-386	-0-	50257	2	848	9	N	771	746	1			159
11	49830	X	47410	-0-	-2420	-0-	46612	2	798	9	N	725	706	1			178

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114562	X	114562	-0-	-0-	-0-	114562	2			N	-0-					-0-
07	105478	X	105478	-0-	-0-	-0-	105478	2			N	-0-					-0-
08	99813	X	99813	-0-	-0-	-0-	99813	2			N	-0-					-0-
09	79802	X	79802	-0-	-0-	-0-	79802	2			N	-0-					-0-
10	76962	X	76962	-0-	-0-	-0-	76962	2			N	-0-					-0-
11	72694	X	72694	-0-	-0-	-0-	72694	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128282	X	128282	-0-	-0-	-0-	128282	2			N	-0-					-0-
07	121173	X	121173	-0-	-0-	-0-	121173	2			N	-0-					-0-
08	110973	X	110973	-0-	-0-	-0-	110973	2			N	-0-					-0-
09	85870	X	85870	-0-	-0-	-0-	85870	2			N	-0-					-0-
10	84950	X	84950	-0-	-0-	-0-	84950	2			N	-0-					-0-
11	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	76989	2			N	-0-					-0-

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	74464	2			N	-0-					-0-
07	71190	X	71190	-0-	-0-	-0-	71190	2			N	-0-					-0-
08	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	68919	2			N	-0-					-0-
09	62950	X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2			N	-0-					-0-
10	62864	X	62864	-0-	-0-	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
11	58073	X	58073	-0-	-0-	-0-	58073	2			N	-0-					-0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113070	X	64556	-0-	-48514	-0-	64556	2			N	-0-					-0-
07	116839	X	55260	-0-	-61579	-0-	55260	2			N	-0-					-0-
08	103540	X	49911	-0-	-53629	-0-	49911	2			N	-0-					-0-
09	85020	X	45585	-0-	-39435	-0-	45585	2			N	-0-					-0-
10	72633	X	44384	-0-	-28249	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	41533	-0-	-23027	-0-	41533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81959	X	81959	-0-	-0-	-0-	81959	2			N	-0-					-0-
07	78727	X	78727	-0-	-0-	-0-	78727	2			N	-0-					-0-
08	73822	X	73822	-0-	-0-	-0-	73822	2			N	-0-					-0-
09	68363	X	68363	-0-	-0-	-0-	68363	2			N	-0-					-0-
10	68439	X	68439	-0-	-0-	-0-	68439	2			N	-0-					-0-
11	63487	X	63487	-0-	-0-	-0-	63487	2			N	-0-					-0-

POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145710	X	76201	-0-	-69509	-0-	76201	2			N	-0-					-0-
07	150567	X	68734	-0-	-81833	-0-	68734	2			N	-0-					-0-
08	113615	X	63440	-0-	-50175	-0-	63440	2			N	-0-					-0-
09	95610	X	58250	-0-	-37360	-0-	58250	2			N	-0-					-0-
10	89001	X	56565	-0-	-32436	-0-	56565	2			N	-0-					-0-
11	76200	X	52361	-0-	-23839	-0-	52361	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270596	X	270596	-0-	-0-	-0-	270553	2	43	9	N	39	109	1			30
07	217023	X	217023	-0-	-0-	-0-	217023	2			N	-0-					30
08	205572	X	205572	-0-	-0-	-0-	205572	2			N	-0-					30
09	179926	X	179926	-0-	-0-	-0-	179926	2			N	-0-					30
10	167521	X	167521	-0-	-0-	-0-	167521	2			N	-0-					30
11	147725	X	147725	-0-	-0-	-0-	147725	2			N	-0-					30

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222651	X	222651	-0-	-0-	-0-	222651	2			N	-0-					33
07	189668	X	189668	-0-	-0-	-0-	189668	2			N	-0-					33
08	161548	X	161548	-0-	-0-	-0-	161548	2			N	-0-					33
09	138822	X	138822	-0-	-0-	-0-	138822	2			N	-0-					33
10	129060	X	129060	-0-	-0-	-0-	129060	2			N	-0-					33
11	117502	X	117502	-0-	-0-	-0-	117502	2			N	-0-					33

DCCO 3 - J H RIGGS 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299926 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7637 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	125016	X	125016	-0-	-0-	-0-	125016	2			N	-0-					-0-
*07	129146	X	109261	-0-	-19885	-0-	109261	2			N	-0-					-0-
*08	129146	X	88353	-0-	-40793	-0-	88353	2			N	-0-					-0-
*09	124980	X	69299	-0-	-55681	-0-	69299	2			N	-0-					-0-
*10	66390	X	66390	-0-	-0-	-0-	66390	2			N	-0-					-0-
11	105750	X	60378	-0-	-45372	-0-	60378	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299928 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7931 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	123127	X	123127	-0-	-0-	-0-	123127	2			N	-0-					-0-
*07	121055	X	87912	-0-	-33143	-0-	87912	2			N	-0-					-0-
*08	121055	X	74705	-0-	-46350	-0-	74705	2			N	-0-					-0-
*09	117150	X	66912	-0-	-50238	-0-	66912	2			N	-0-					-0-
*10	63950	X	63950	-0-	-0-	-0-	63950	2			N	-0-					-0-
11	85080	X	57742	-0-	-27338	-0-	57742	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299929 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7968 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	165900	X	152876	-0-	-13024	-0-	152876	2			N	-0-					-0-
*07	171430	X	126399	-0-	-45031	-0-	126399	2			N	-0-					-0-
*08	171430	X	92684	-0-	-78746	-0-	92684	2			N	-0-					-0-
*09	165900	X	66545	-0-	-99355	-0-	66545	2			N	-0-					-0-
*10	76170	X	76170	-0-	-0-	-0-	76170	2			N	-0-					-0-
11	122310	X	66776	-0-	-55534	-0-	66776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - J H RIGGS 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 299934 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8150 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	173460	X	133527	-0-	-39933	-0-	133527	2			N	-0-					-0-
*07	179242	X	119167	-0-	-60075	-0-	119167	2			N	-0-					-0-
*08	179242	X	94112	-0-	-85130	-0-	94112	2			N	-0-					-0-
*09	173460	X	64532	-0-	-108928	-0-	64532	2			N	-0-					-0-
*10	74615	X	74615	-0-	-0-	-0-	74615	2			N	-0-					-0-
11	115320	X	68102	-0-	-47218	-0-	68102	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 299935 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8284 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	123060	X	96509	-0-	-26551	-0-	96509	2			N	-0-					-0-
*07	127162	X	72460	-0-	-54702	-0-	72460	2			N	-0-					-0-
*08	127162	X	69756	-0-	-57406	-0-	69756	2			N	-0-					-0-
*09	123060	X	61418	-0-	-61642	-0-	61418	2			N	-0-					-0-
*10	59545	X	59545	-0-	-0-	-0-	59545	2			N	-0-					-0-
11	70110	X	54104	-0-	-16006	-0-	54104	2			N	-0-					-0-

J H CARPENTER 9 (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299951 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7675 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		35841	-0-	35841	35841	35841	2			N	-0-					-0-
07	0		84872	-0-	84872	120713	84872	2			N	-0-					-0-
08	194210	X	73497	-0-	-120713	-0-	73497	2			N	-0-					-0-
09	102510	X	62644	-0-	-39866	-0-	62644	2			N	-0-					-0-
10	105927	X	63290	-0-	-42637	-0-	63290	2			N	-0-					-0-
11	102510	X	57423	-0-	-45087	-0-	57423	2			N	-0-					-0-

J H CARPENTER 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 300015 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7533 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		36628	-0-	36628	36628	36628	2			N	-0-					-0-
07	0		92956	-0-	92956	129584	92956	2			N	-0-					-0-
08	210866	X	81282	-0-	-129584	-0-	81282	2			N	-0-					-0-
09	68562	X	68562	-0-	-0-	-0-	68562	2			N	-0-					-0-
10	70912	X	70912	-0-	-0-	-0-	70912	2			N	-0-					-0-
11	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	64059	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	169016	-0-	169016	551007	168958	2	58	9	N	53	72	1			73
07	0	W	150760	-0-	150760	701767	150760	2			N	-0-					73
08	0	W	140620	-0-	140620	842387	140620	2			N	-0-					73
09	0	W	126769	-0-	126769	969156	126769	2			N	-0-					73
10	0	W	120611	-0-	120611	1089767	120611	2			N	-0-					73
11	1199745	X	109978	-0-	-1089767	-0-	109978	2			N	-0-					73

SMITH, H. A. 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 300439 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7649 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		52205	-0-	52205	52205	52205	2			N	-0-					-0-
08	0		166521	-0-	166521	218726	166521	2			N	-0-					-0-
09	352363	X	133637	-0-	-218726	-0-	133637	2			N	-0-					-0-
10	171616	X	110475	-0-	-61141	-0-	110475	2			N	-0-					-0-
11	166080	X	93505	-0-	-72575	-0-	93505	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300440 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7441 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		58398	-0-	58398	58398	58398	2			N	-0-					-0-
08	0		180924	-0-	180924	239322	180924	2			N	-0-					-0-
09	381267	X	141945	-0-	-239322	-0-	141945	2			N	-0-					-0-
10	187581	X	130333	-0-	-57248	-0-	130333	2			N	-0-					-0-
11	181530	X	111664	-0-	-69866	-0-	111664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BORING, G W TRUSTEE GU 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300513 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7606 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		1787	-0-	1787	1787	1787	2			N	-0-					-0-
07	0		232717	-0-	232717	234504	225927	2	6790	9	N	6173	6139	1			34
08	445822	X	211318	-0-	-234504	-0-	207590	2	3728	9	N	3389	3227	1			196
09	155339	X	155339	-0-	-0-	-0-	153301	2	2038	9	N	1853	1871	1			178
10	154225	X	145106	-0-	-9119	-0-	143196	2	1910	9	N	1736	1711	1			203
11	149250	X	NO RPT	-0-	-149250	-0-					N	NO RPT					203

NICHOLSON 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 300544 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8422 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	27865	X	NO RPT	-0-	-27865	-0-					N	NO RPT					-0-
10	172763	X	NO RPT	-0-	-172763	-0-					N	NO RPT					-0-
11	167190	X	NO RPT	-0-	-167190	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - MILLER B 21 (AW) WELL #: 21H RRCID -> 300660 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7215 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	136524	X	NO RPT	-0-	-136524	-0-					N	NO RPT					-0-
11	132120	X	NO RPT	-0-	-132120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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

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
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

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
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1820	-0-	-443	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1547	-0-	-747	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-

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
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

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
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	8758	-0-	-32	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8121	-0-	-900	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8154	-0-	-606	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

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
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1749	-0-	-2157	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3354	-0-	-552	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2907	-0-	-873	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 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
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	3			N	-0-					32
07	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			N	-0-					32
08	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-					32
09	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	2244	3			N	-0-					32
10	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					32
11	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	3			N	-0-					32

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 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
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1313	-0-	-637	-0-	1313	3			N	-0-					139
07	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	1251	3			N	-0-					139
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					139
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					139
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					139
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					139

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
06	6405	X	3476	-0-	-2929	-0-	3462	3	14	9	N	13					149
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					149
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3566	3	35	9	N	32					181
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					181
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					181
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					181

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
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					174
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					174
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	3			N	-0-					174
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					174
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

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
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-

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
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3800	-0-	-1150	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			N	-0-					36
07	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					36
08	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3026	3			N	-0-					36
09	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	3025	3			N	-0-					36
10	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					36
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	3			N	-0-					36

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
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3426	-0-	-594	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

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
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3821	-0-	-1069	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

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
06	1890	N	49	-0-	-1841	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1950	-0-	-330	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	2040	X	1559	-0-	-481	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	173	-0-	-1867	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1030	-0-	-1078	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

06	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8880	X	8689	-0-	-191	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9100	-0-	-200	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8744	-0-	-256	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9149	-0-	-337	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9046	-0-	-134	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	3			N	-0-					47
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					47
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					47
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					47
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					47
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-					47

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
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

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
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4066	-0-	-677	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3233	-0-	-1387	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					170
07	4991	X	4926	-0-	-65	-0-	4926	3			N	-0-					170
08	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	4653	3			N	-0-					170
09	4830	X	4647	-0-	-183	-0-	4647	3			N	-0-					170
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	3			N	-0-					170
11	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	4243	3			N	-0-					170

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
06	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2199	-0-	-1056	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2715	-0-	-405	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16940	-0-	13840	13840	16940	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18194	-0-	15094	28934	18194	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13298	-0-	10298	39232	13298	2			N	-0-					-0-
10	48911	X	9679	-0-	-39232	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4475	-0-	-764	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4377	-0-	-693	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	5747	3			N	-0-					89
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					89
08	6014	X	5517	-0-	-497	-0-	5517	3			N	-0-					89
09	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	3			N	-0-					89
10	6107	X	5291	-0-	-816	-0-	5291	3			N	-0-					89
11	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	5111	3			N	-0-					89

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
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

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
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2750	-0-	-257	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2588	-0-	-262	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2572	-0-	-368	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

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
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

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
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	56	-0-	-2827	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	1703	-0-	-1117	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

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
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

06	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	324	-0-	-2900	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1097	-0-	-2023	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

06	2280	N	1119	-0-	-1161	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

06	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					70
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					70
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					70
09	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1755	3			N	-0-					70
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					70
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					124
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	3			N	-0-					124
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					124
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1852	3			N	-0-					124
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					124
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					124

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
06	2400	N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					62
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					62
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					62
10	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-					62
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2412	3			N	-0-					62

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
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					123
07	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3388	3			N	-0-					123
08	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	3			N	-0-					123
09	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					123
10	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3192	3			N	-0-					123
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	3			N	-0-					123

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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2456	-0-	-458	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	4254	3			N	-0-					103
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					103
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			N	-0-					103
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					103
10	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					103
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					47
07	3038	N	2663	-0-	-375	-0-	2663	3			N	-0-					47
08	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			N	-0-					47
09	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					47
10	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3			N	-0-					47
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	3			N	-0-					9
07	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	3			N	-0-					9
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					9
09	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					9
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			N	-0-					9
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					9

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	5373	3			N	-0-					19
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					19
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					19
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					19
10	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	5670	3			N	-0-					19
11	5850	X	5221	-0-	-629	-0-	5221	3			N	-0-					19

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2856	-0-	-1014	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6239	-0-	-211	-0-	6239	3			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION //CONT.// 090877
J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

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

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

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

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

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

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3929	-0-	-1031	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

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

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

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

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

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

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 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
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					66
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					66
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					66
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					66
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					66
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66

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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3667	-0-	667	667	3667	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4265	-0-	1165	1832	4265	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2117	-0-	-883	949	2117	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

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

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

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

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

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	425	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	555	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	670	115	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	820	150	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		434	-0-	434	847	434	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		371	-0-	371	1218	371	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		362	-0-	362	1580	362	2			Y	-0-					-0-
10	2037	N	457	-0-	-1580	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	280	133	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	410	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	467	57	2			Y	-0-					-0-
10	603	N	136	-0-	-467	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		347	-0-	347	365	347	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		201	-0-	201	412	201	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	607	195	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	791	184	2			Y	-0-					-0-
10	1004	N	213	-0-	-791	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		129	-0-	129	4239	129	2			Y	-0-					-0-
07	4396	X	157	-0-	-4239	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1971	1284	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	3057	1086	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		905	-0-	905	3962	905	2			Y	-0-					29
10	3100	N	807	-0-	-2293	1669	807	2			Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1669					Y	NO RPT					29

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		674	-0-	674	1360	674	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		801	-0-	801	2161	801	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		775	-0-	775	2936	775	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	821	-0-	-2279	657	821	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

06	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		327	-0-	327	675	327	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1114	439	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	1513	399	2			Y	-0-					-0-
10	1904	N	391	-0-	-1513	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	400	209	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	604	204	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	796	192	2			Y	-0-					-0-
10	798	N	2	-0-	-796	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

06	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1215	676	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1840	625	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		591	-0-	591	2431	591	2			Y	-0-					-0-
10	3020	N	589	-0-	-2431	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	185	93	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	273	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	360	87	2			Y	-0-					-0-
10	461	N	101	-0-	-360	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

06	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					166
07	DLQ G-10		601	-0-	601	1284	601	2			Y	-0-					166
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1935	651	2			Y	-0-					166
09	DLQ G-10		505	-0-	505	2440	505	2			Y	-0-					166
10	2744	N	304	-0-	-2440	-0-	304	2			Y	-0-					166
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

06	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	1204	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2559	1355	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	3988	1429	2			Y	-0-					89
09	DLQ G-10		1239	-0-	1239	5227	1239	2			Y	-0-					89
10	3100	N	1204	-0-	-1896	3331	1204	2			Y	-0-					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3331					Y	NO RPT					89

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	2307	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10		2330	-0-	2330	4637	2330	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		2155	-0-	2155	6792	2155	2			Y	-0-					127
09	DLQ G-10		2023	-0-	2023	8815	2023	2			Y	-0-					127
10	3100	N	2160	-0-	-940	7875	2160	2			Y	-0-					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7875					Y	NO RPT					127

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	52	43	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
06	DLQ G-10		169	-0-		169	169	169	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		165	-0-		165	334	165	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-		200	534	200	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		203	-0-		203	737	203	2			Y	-0-					-0-
10	944	N	207	-0-		-737	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		139	-0-		139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-		124	263	124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-		126	389	126	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-		120	509	120	2			Y	-0-					-0-
10	669	N	160	-0-		-509	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		643	-0-		643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-		124	767	124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		586	-0-		586	1353	586	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		550	-0-		550	1903	550	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	564	-0-		-1903	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		294	-0-		294	294	294	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-		273	567	273	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-		309	876	309	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-		230	1106	230	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	231	-0-		-1106	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		442	-0-		442	442	442	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		399	-0-		399	841	399	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		393	-0-		393	1234	393	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		379	-0-		379	1613	379	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	389	-0-		-1613	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	1666	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		863	-0-	863	2529	863	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1214	-0-	1214	3743	1214	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		602	-0-	602	4345	602	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	445	-0-	-2655	1690	445	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	902	455	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		441	-0-	441	1343	441	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		408	-0-	408	1751	408	2			Y	-0-					-0-
10	2069	N	318	-0-	-1751	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	2674	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5344	2670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2747	-0-	2747	8091	2747	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1860	-0-	1860	9951	1860	2			Y	-0-					-0-
10	11078	X	1127	-0-	-9951	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		383	-0-	383	793	383	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		360	-0-	360	1153	360	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		352	-0-	352	1505	352	2			Y	-0-					30
10	1924	N	419	-0-	-1505	-0-	419	2			Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		247	-0-	247	510	247	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	684	174	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	820	136	2			Y	-0-					-0-
10	982	N	162	-0-	-820	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	559	254	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	772	213	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		322	-0-	322	1094	322	2			Y	-0-					-0-
10	1392	N	298	-0-	-1094	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2172	2			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		2236	-0-	2236	4408	2236	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6634	2226	2			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		2145	-0-	2145	8779	2145	2			Y	-0-					101
10	3100	N	2277	-0-	-823	7956	2277	2			Y	-0-					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7956					Y	NO RPT					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

06	DLQ G-10		1836	-0-	1836	1836	1836	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3748	1912	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		1928	-0-	1928	5676	1928	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1875	-0-	1875	7551	1875	2			Y	-0-					39
10	3100	N	1907	-0-	-1193	6358	1907	2			Y	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6358					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	3550	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3417	-0-	3417	6967	3417	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		2737	-0-	2737	9704	2737	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		2748	-0-	2748	12452	2748	2			Y	-0-					31
10	15249	X	2797	-0-	-12452	-0-	2797	2			Y	-0-					31
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

06	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1799	931	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2750	951	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		705	-0-	705	3455	705	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	813	-0-	-2287	1168	813	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1168					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

06	DLQ G-10		865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1616	751	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		806	-0-	806	2422	806	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		846	-0-	846	3268	846	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	856	-0-	-2244	1024	856	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3005	1534	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4325	1320	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	5438	1113	2			Y	-0-					23
10	3100	N	1281	-0-	-1819	3619	1281	2			Y	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3619					Y	NO RPT					23

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	479	255	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	709	230	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		219	-0-	219	928	219	2			Y	-0-					-0-
10	1252	N	324	-0-	-928	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	1643	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1889	-0-	1889	3532	1889	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1851	-0-	1851	5383	1851	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		1533	-0-	1533	6916	1533	2			Y	-0-					37
10	3100	N	1366	-0-	-1734	5182	1366	2			Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5182					Y	NO RPT					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	2931	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3478	-0-	3478	6409	3478	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2829	-0-	2829	9238	2829	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2583	-0-	2583	11821	2583	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2443	-0-	-657	11164	2443	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11164					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	2569	1541	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1909	-0-	1909	4478	1909	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		1313	-0-	1313	5791	1313	2			Y	-0-					38
10	3100	N	1514	-0-	-1586	4205	1514	2			Y	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4205					Y	NO RPT					38

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
06	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	1505	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	2973	1468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1307	-0-	1307	4280	1307	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1341	-0-	1341	5621	1341	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1344	-0-	-1756	3865	1344	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3865					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9043	-0-	9043	9043	8990	2	53	9	Y	48	100	1			-0-
07	DLQ G-10		7430	-0-	7430	16473	7430	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9568	-0-	9568	26041	9568	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9108	-0-	9108	35149	9108	2			Y	-0-					-0-
10	44208	X	9059	-0-	-35149	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2232	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		3061	-0-	3061	5293	3061	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	8754	3461	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		3600	-0-	3600	12354	3600	2			Y	-0-					34
10	15852	X	3498	-0-	-12354	-0-	3498	2			Y	-0-					34
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					54
07	1200	N	2093	-0-	893	2472	2093	2			Y	-0-					54
08	2472	N	-0-	-0-	-2472	-0-					Y	-0-					54
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					54
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		566	-0-	566	1191	566	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1804	613	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		633	-0-	633	2437	633	2			Y	-0-					-0-
10	3086	N	649	-0-	-2437	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	6264	3144	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3135	-0-	3135	9399	3135	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		3061	-0-	3061	12460	3061	2			Y	-0-					10
10	15720	X	3260	-0-	-12460	-0-	3260	2			Y	-0-					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	1958	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4049	2091	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6135	2086	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2036	-0-	2036	8171	2036	2			Y	-0-					6
10	3100	N	1932	-0-	-1168	7003	1932	2			Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7003					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	3842	2	105	9	Y	95	128	1			-0-
07	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7888	3941	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	12204	4316	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4328	-0-	4328	16532	4328	2			Y	-0-					-0-
10	21068	X	4536	-0-	-16532	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
06	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2429	1221	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3630	1201	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		1151	-0-	1151	4781	1151	2			Y	-0-					32
10	3100	N	964	-0-	-2136	2645	964	2			Y	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2645					Y	NO RPT					32

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
06	DLQ G-10		7926	-0-	7926	7926	644	1	7282	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	14060	868	1	5266	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14060					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1122	-0-	1122	15182	483	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	21565	X	6383	-0-	-15182	-0-	644	1	5739	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	4622	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9315	4693	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		4262	-0-	4262	13577	4262	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		4107	-0-	4107	17684	4107	2			Y	-0-					43
10	22432	X	4748	-0-	-17684	-0-	4748	2			Y	-0-					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		9321	-0-	9321	9321	9321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9470	-0-	9470	18791	9470	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9518	-0-	9518	28309	9518	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9113	-0-	9113	37422	9113	2			Y	-0-					-0-
10	46507	X	9085	-0-	-37422	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	2414	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4946	2532	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	7293	2347	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		2083	-0-	2083	9376	2083	2			Y	-0-					33
10	3100	N	1701	-0-	-1399	7977	1701	2			Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7977					Y	NO RPT					33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		941	-0-	941	2030	941	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		841	-0-	841	2871	841	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		723	-0-	723	3594	723	2			Y	-0-					22
10	3100	N	699	-0-	-2401	1193	699	2			Y	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1193					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1566	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3121	1555	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1360	-0-	1360	4481	1360	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1279	-0-	1279	5760	1279	2			Y	-0-					25
10	3100	N	1461	-0-	-1639	4121	1461	2			Y	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4121					Y	NO RPT					25

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8298	-0-	8298	8298	8298	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	16632	8334	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		7802	-0-	7802	24434	7802	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		7432	-0-	7432	31866	7432	2			Y	-0-					30
10	38817	X	6951	-0-	-31866	-0-	6951	2			Y	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8428	-0-	8428	8428	8428	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17042	8614	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8591	-0-	8591	25633	8591	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		8386	-0-	8386	34019	8386	2			Y	-0-					15
10	37568	X	3549	-0-	-34019	-0-	3549	2			Y	-0-					15
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	399	233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	479	80	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		149	-0-	149	628	149	2			Y	-0-					-0-
10	1013	X	385	-0-	-628	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6046	-0-	6046	6046	713 56	1 9	5277	2	Y	51	51	1			-0-
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	13397	748	1	6603	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6137	-0-	6137	19534	713	1	5424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5919	-0-	5919	25453	720	1	5199	2	Y	-0-					-0-
10	31661	X	6208	-0-	-25453	-0-	690	1	5518	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	5116	2	50	9	Y	45	117	1			-0-
07	DLQ G-10		9142	-0-	9142	14308	9142	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10811	-0-	10811	25119	10811	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12354	-0-	12354	37473	12354	2			Y	-0-					-0-
10	47431	X	9958	-0-	-37473	-0-	9958	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		784	-0-	784	1372	784	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		718	-0-	718	2090	718	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1173	-0-	1173	3263	1173	1			Y	-0-					-0-
10	2000	N	111	-0-	-1889	1374	111	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1374					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

06	DLQ G-10		3790	-0-	3790	3790	278	1	3512	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3810	-0-	3810	7600	166	1	3644	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	11149	288	1	3261	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3349	-0-	3349	14498	278	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	17247	X	2749	-0-	-14498	-0-	410	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	2996	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6203	3207	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	8150	1947	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		1459	-0-	1459	9609	1459	2			Y	-0-					17
10	3100	N	252	-0-	-2848	6761	252	2			Y	-0-					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6761					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

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

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

06	DLQ	G-10	6948	-0-	6948	6948	278	1	6670	2	Y	-0-					56
07	DLQ	G-10	7793	-0-	7793	14741	363	1	7430	2	Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	4837	-0-	4837	19578	259	1	4578	2	Y	-0-					56
09	DLQ	G-10	6150	-0-	6150	25728	278	1	5872	2	Y	-0-					56
10	31968	X	6240	-0-	-25728	-0-	240	1	6000	2	Y	-0-					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

06	DLQ	G-10	9111	-0-	9111	9111	288	1	8823	2	Y	-0-					74
07	DLQ	G-10	7546	-0-	7546	16657	263	1	7283	2	Y	-0-					74
08	DLQ	G-10	8973	-0-	8973	25630	298	1	8675	2	Y	-0-					74
09	DLQ	G-10	8044	-0-	8044	33674	288	1	7756	2	Y	-0-					74
10	41373	X	7699	-0-	-33674	-0-	240	1	7459	2	Y	-0-					74
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	288	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6170	298	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	8997	298	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11815	288	1	2530	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2781	-0-	2781	14596	298	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14596					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	702	1	1891	2	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		3162	-0-	3162	5755	705	1	2457	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		2137	-0-	2137	7892	713	1	1424	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	10089	690	1	1507	2	Y	-0-					32
10	11527	X	1438	-0-	-10089	-0-	690	1	748	2	Y	-0-					32
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	4463	2	73	9	Y	66	173	1			-0-
07	DLQ G-10		4708	-0-	4708	9244	4708	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4674	-0-	4674	13918	4674	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4705	-0-	4705	18623	4705	2			Y	-0-					-0-
10	23379	X	4756	-0-	-18623	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	956	-0-	-811	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	355	-0-	-1443	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

06	3000	N	1462	-0-	-1538	110698	1462	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1394	-0-	-1706	108992	1394	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1229	-0-	-1871	107121	1229	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1234	-0-	-1766	105355	1234	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	982	-0-	-2118	103237	982	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1054	-0-	-1946	101291	1054	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11976	-0-	8976	8976	11976	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	18518	-0-	15418	24394	18518	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23787	-0-	20787	45181	23787	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	878	-0-	-765	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7240	-0-	4240	4240	7240	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6780	-0-	3680	7920	6780	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7894	-0-	4894	12814	7894	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

06	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	671	-0-	-662	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	111240	-0-	108140	108140	111240	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	17745	-0-	14745	122885	17745	2			N	-0-					-0-

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
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	864	-0-	-686	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	146299	-0-	143199	143199	146299	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	21026	-0-	18026	161225	21026	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15401	-0-	12301	12301	15401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1285	-0-	-1715	10586	1285	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	767	-0-	-814	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	19454	-0-	16354	16354	19454	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23000	-0-	20000	36354	23000	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

06	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2191	-0-	-419	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2235	-0-	-462	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	428	-0-	-657	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9906	-0-	6806	10191	9906	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8783	-0-	5783	15974	8783	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 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
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		502	-0-	502	502	502	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		384	-0-	384	886	384	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		369	-0-	369	1255	369	2			N	-0-					-0-
10	1597	X	342	-0-	-1255	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 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
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	418	-0-	-3829	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1675	-0-	-2572	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1007	-0-	-2473	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1121	-0-	-2475	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 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
06	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1968	-0-	-342	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	342	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	353	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	342	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	353	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	342	1	1131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1456	-0-	-1117	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1674	-0-	-816	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9060	-0-	5960	5960	9060	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7234	-0-	4234	10194	7234	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11080	-0-	7980	7980	11080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	24551	-0-	21551	29531	24551	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	803	-0-	-685	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6882	-0-	3882	3882	6882	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	30852	-0-	27752	31634	30852	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	29999	-0-	26999	58633	29999	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	818	-0-	-352	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	585	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1837	-0-	-383	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	331	-0-	-971	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6058	-0-	3058	3058	6058	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	23664	-0-	20564	23622	23664	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	27854	-0-	24854	48476	27854	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	225	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	233	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	225	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	233	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	225	1	1584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1190	-0-	-820	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

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
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	334	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	253	1	7522	2	N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	4	1	6341	2	N	-0-					-0-
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2001	-0-	-448	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

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

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

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
06	8550	X	7433	-0-	-1117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7646	-0-	-1189	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7542	-0-	-270	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7402	-0-	-158	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4133	-0-	-3555	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	100	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-					-0-
09	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	375	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	2700	X	375	-0-	-2325	-0-	375	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	961	N	467	-0-	-494	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
11	2893	N	2849	-0-	-44	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4390	-0-	-2000	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

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
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1223	1	335	2	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3734	-0-	-766	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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

06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3894	-0-	-576	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3417	-0-	-1202	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	31259	-0-	28159	28159	31259	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	27616	2457	2			N	-0-					-0-

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
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5672	-0-	2572	2572	5672	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	489	-0-	-2511	61	489	2			N	-0-					-0-

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
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

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
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	267	-0-	-3794	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

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
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2428	-0-	-332	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

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
06	1380	N	144	-0-	-1236	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

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

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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

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
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2734	-0-	-149	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5100	X	5039	-0-	-61	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4161	-0-	-879	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4773	-0-	-267	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7163 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	12659	-0-	9559	9559	12659	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	43114	-0-	40014	49573	43114	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	33464	-0-	30464	80037	33464	2			N	-0-					-0-
10	110603	X	30566	-0-	-80037	-0-	30566	2			N	-0-					-0-
11	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	713	N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	362	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	413	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	391	1	4556	2	N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	356	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	428	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2671	-0-	-2129	-0-	451	1	2220	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

06	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	536	-0-	-518	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5165	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5189	-0-	2189	4254	5189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	1950	X	812	-0-	-1138	-0-	812	1			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	838	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	755	1	409	2	N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	772	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	839	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	812	1	2310	2	N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	996	-0-	-833	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6756	-0-	3656	3656	6756	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6901	-0-	3901	7557	6901	2			N	-0-					-0-

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
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

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
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

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

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

06	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	175	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	168	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	252	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	249	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	263	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	288	1	2201	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	941	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	975	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1109	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1118	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1245	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1250	1	2178	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

06	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
09	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

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
06	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
07	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	38296	2			N	-0-					-0-
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
09	33790	X	33790	-0-	-0-	-0-	33790	2			N	-0-					-0-
10	33593	X	33593	-0-	-0-	-0-	33593	2			N	-0-					-0-
11	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-

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
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
08	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
09	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	839	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2209	-0-	-426	-0-	839	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1481	-0-	-1099	-0-	731	1	750	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	839	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	243	812	1	2431	2	N	-0-					-0-

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
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	851	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	813	1	3788	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	382	-0-	-2904	-0-	299	1	83	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2290	-0-	-890	-0-	812	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	839	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	812	1	2668	2	N	-0-					-0-

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	19487	-0-	16387	16387	19487	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	16940	-0-	13940	30327	16940	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15168	-0-	12068	42395	15168	2			N	-0-					-0-
11	54916	X	12521	-0-	-42395	-0-	12521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

06	6000	X	5925	-0-	-75	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5994	-0-	-237	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5918	-0-	-22	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	258	1	3828	2	Y	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	267	1	3797	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	149	1	3745	2	Y	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	147	1	3749	2	Y	-0-					-0-
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	176	1	4647	2	Y	-0-					-0-
*11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	164	1	4630	2	Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

06	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	992	-0-	-1612	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

06	1980	N	1385	-0-	-595	-0-	1385	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1656	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1356	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1590	N	992	-0-	-598	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

06	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3949	-0-	849	1537	3949	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	1595	3058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-					1
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	806	N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2	2	1			1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	6	6	1			1

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 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
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					2
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1410	X	1096	-0-	-314	-0-	1093	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	963	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 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
06	2250	N	1063	-0-	-1187	-0-	1063	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2151	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1448	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1578	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	27650	X	27650	-0-	-0-	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
08	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
09	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	744	X	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	574	1	2217	2	N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	662	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	577	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	598	1	3209	2	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	603	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	613	1	2748	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

06	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	258	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	267	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	267	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	258	1	2527	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	267	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	388	1	2773	2	N	-0-			-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	375	1	2447	2	N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6040	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	342	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	353	1	1003	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	955	-0-	-843	-0-	353	1	602	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	1			N	-0-			-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	353	1	590	2	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	342	1	697	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10872	-0-	-498	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11127	-0-	-622	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10858	-0-	-332	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9991	-0-	-869	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3611	-0-	-289	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	297	-0-	-2013	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
08	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
09	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
10	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
11	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	23016	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5051	-0-	-259	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

06	5130	X	2121	-0-	-3009	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2509	-0-	-2792	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2489	-0-	-2812	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1703	-0-	-3427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9558	-0-	-282	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9863	-0-	-181	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9614	-0-	-106	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					1
07	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2088	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1674	2	3	9	Y	3	3	1			1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

06	8130	X	7452	-0-	-678	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7819	-0-	-582	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7375 - 9187

06	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	37395	2			N	-0-					-0-
07	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	33084	2			N	-0-					-0-
08	29374	X	29374	-0-	-0-	-0-	29374	2			N	-0-					-0-
09	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
11	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	28161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	375	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	388	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1610	-0-	-653	-0-	388	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1692	-0-	-528	-0-	375	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	388	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3162	-0-	162	162	375	1	2787	2	N	-0-					-0-

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
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4579	-0-	-131	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7150	-0-	-259	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6856	-0-	-224	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		1316	-0-	1316	10021	1316	2			N	-0-					-0-
07	11095	X	1074	-0-	-10021	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

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

06	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6994	-0-	-260	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6783	-0-	-316	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6727	-0-	-143	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	185	1	2859	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	234	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	273	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	246	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	264	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	272	1	2655	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6818	-0-	-126	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6457	-0-	-233	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
08	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
09	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
10	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	134	1	341	2	N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	253	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	258	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	267	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	258	1	1601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4800	X	3187	-0-	-1613	-0-	3187	2			Y	-0-					3
07	3596	X	2212	-0-	-1384	-0-	2209	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	2238	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3020	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3061	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3180	X	2521	-0-	-659	-0-	2509	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	2130	N	1523	-0-	-607	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13508	-0-	10508	21677	13508	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11716	-0-	8616	30293	11716	2			N	-0-					-0-
11	40137	X	9844	-0-	-30293	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

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
06	4380	X	3755	-0-	-625	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

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
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	139	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	140	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	180	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	190	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	159	1	2461	2	N	-0-					-0-

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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3525	-0-	-315	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	523	1	636	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	1			N	-0-					-0-
08	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	633	1	871	2	N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	493	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	513	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	521	1	1535	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

06	8790	X	8564	-0-	-226	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8735	-0-	-441	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	4804	-0-	-4372	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8864	-0-	-16	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

06	2790	X	682	-0-	-2108	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1906	-0-	-977	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1409	-0-	-1381	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	23	1			17
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4197	2	44	9	Y	40	40	1			17
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	2	17	9	Y	15	22	1			10
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					10
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	16	1			16
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2122	2	21	9	Y	19	21	1			14

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	288	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	955	-0-	-967	-0-	209	1	746	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1492	-0-	-771	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	318	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	326	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1225	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	1270	2			Y	-0-					2
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1756	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	1394	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	2176	2			Y	-0-					2
07	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2075	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	1323	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2190	X	901	-0-	-1289	-0-	892	2	9	9	Y	8	8	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7476	-0-	-744	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7139	-0-	-1081	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3092	-0-	-8	65	3092	2			N	-0-					-0-
08	2990	N	2925	-0-	-65	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

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
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					107
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					107
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					107
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					107
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	421	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	399	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	405	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	422	1	1874	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	359	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	296	1	1852	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

06	23945	X	4355	-0-	-19590	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

06	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1210	2	6	9	Y	5					5
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1408	2	20	9	Y	18	13	1			10
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1972	2	8	9	Y	7	2	1			5
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2015	2	17	9	Y	15	9	1			11

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1111	-0-	-2219	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	375	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	386	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	388	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	375	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	388	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3007	-0-	-1103	-0-	375	1	2632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	4969	-0-	-1721	-0-	276	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	273	1	4818	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	267	1	4819	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5042	-0-	-718	-0-	241	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	288	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	364	1	4785	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1657	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	7	7	1			1

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
06	4770	X	3402	-0-	-1368	-0-	258	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	267	1	6169	2	N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	2	N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	258	1	4103	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-	267	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4017	-0-	-1533	-0-	258	1	3759	2	N	-0-					-0-

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
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	342	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	339	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	884	-0-	-1813	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2415	-0-	-195	-0-	306	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	353	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1581	-0-	-1029	-0-	342	1	1239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2205	2	31	9	Y	28	13	1			28
07	2635	N	1373	-0-	-1262	-0-	1351	2	22	9	Y	20	40	1			8
08	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1847	2	12	9	Y	11	12	1			7
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					7
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2364	2	22	9	Y	20	13	1			14
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2720	2	13	9	Y	12	17	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	2	9	9	Y	8	6	1			7
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	16	18	1			5
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	9	1			6
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					6
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	10	1			9
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	Y	8	11	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2533	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	Y	15	10	1			10
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					10
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3075	2	20	9	Y	18	15	1			13
11	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2375	2	14	9	Y	13	16	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 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
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	2425	2	19	9	Y	17	10	1			17
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	2437	2	24	9	Y	22	32	1			7
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2704	2	17	9	Y	15	12	1			10
09	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	2			Y	-0-					10
10	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	2640	N	2085	-0-	-555	-0-	2076	2	9	9	Y	8	10	1			6

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 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
06	5790	X	5625	-0-	-165	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5795	-0-	-219	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3114	-0-	-2776	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

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
06	2520	X	1843	-0-	-677	-0-	1843	2			Y	-0-					2
07	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1496	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1860	X	1333	-0-	-527	-0-	1329	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	1468	2	11	9	Y	10	10	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 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
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7683	-0-	-253	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7473	-0-	-463	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7306	-0-	-254	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7585	-0-	-227	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

06	2892	N	2073	-0-	-819	-0-	408	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	421	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	422	1	1861	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	408	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	396	1	311	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	379	1	1345	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5060	-0-	-985	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6136	-0-	-1664	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	531	-0-	-7529	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
11	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	29	1	19867	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

06	2700	X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2			Y	-0-					2
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2628	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2482	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	2313	2	11	9	Y	10	10	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	4882	-0-	-908	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1382	-0-	-230	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	2060	-0-	-2500	-0-	2060	2			Y	-0-					5
07	4619	X	2517	-0-	-2102	-0-	2509	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3873	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3467	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3643	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3484	2			Y	-0-					3
07	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3536	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3574	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	4080	X	3060	-0-	-1020	-0-	3053	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	3782	X	2520	-0-	-1262	-0-	2516	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	14	14	1			3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	796	1	4531	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2177	-0-	-892	-0-	904	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1948	-0-	-1121	-0-	896	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	849	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	863	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	965	1	3982	2	N	-0-					-0-

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
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	265	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	218	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	187	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3297	-0-	297	297	205	1	3092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					29
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					29
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12535	2	117	9	N	106	135	1			-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

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
06	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5838	-0-	-114	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2261	-0-	-3598	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

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
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	14	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	18	1	3045	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2431	-0-	-483	-0-	5	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	2	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3431	-0-	431	905	3431	2			N	-0-					-0-

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
06	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2629	-0-	-564	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3189	-0-	-411	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	537	1	3801	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	558	1	3859	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	558	1	3855	2	Y	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	540	1	3679	2	Y	147	131	1			16
							162	9									
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	558	1	3954	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
11	4350	X	491	-0-	-3859	-0-	491	1			Y	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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

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

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	1364	N	762	-0-	-602	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2010	N	544	-0-	-1466	-0-	538	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	305	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	302	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	236	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	218	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	230	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	229	1	3368	2	N	-0-					-0-

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
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7260	-0-	-180	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6047	-0-	-1393	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6549	-0-	-531	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	908	-0-	-5881	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	X	7	-0-	-6143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3180	-0-	-3113	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					1
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1922	N	1256	-0-	-666	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1590	N	869	-0-	-721	-0-	867	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	997	-0-	-233	-0-	991	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	3000	N	3056	-0-	56	168	3056	2			Y	-0-					2
07	3100	N	3216	-0-	116	284	3213	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3095	X	2811	-0-	-284	-0-	2809	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2287	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	Y	10	10	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	3733	2			Y	-0-					3
07	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3735	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	3750	X	3271	-0-	-479	-0-	3265	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2985	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3076	2	14	9	Y	13	13	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1227	2			Y	-0-					
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1230	N	482	-0-	-748	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	584	2	4	9	Y	4	4	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					46
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					46
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					46
09	1680	N	1060	-0-	-620	-0-	1060	2			N	-0-					46
10	1240	N	465	-0-	-775	-0-	465	2			N	-0-					46
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6639	-0-	-201	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6615	-0-	-453	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6333	-0-	-507	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	300	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5984	-0-	-371	-0-	372	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	198	1	6120	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	264	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5480	-0-	-850	-0-	336	1	5144	2	N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	790	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	801	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	907	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	729	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	904	1	2722	2	N	-0-					-0-

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
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	468	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	558	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	540	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	558	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	540	1	2932	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					3
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5643	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5194	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	6240	X	5550	-0-	-690	-0-	5546	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	5425	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	6240	X	5004	-0-	-1236	-0-	4991	2	13	9	Y	12	12	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			Y	-0-					2
07	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3142	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	3028	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3147	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3083	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2867	2	10	9	Y	9	9	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1656	-0-	-774	-0-	1656	2			Y	-0-					2
07	2511	X	1363	-0-	-1148	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2325	X	1307	-0-	-1018	-0-	1306	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	1490	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	Y	8	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					3
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3444	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3115	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2962	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	3900	X	3004	-0-	-896	-0-	3004	2			Y	-0-					3
07	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3542	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3320	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4090	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3582	2	17	9	Y	15	15	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	605	-0-	-265	-0-	598	2	7	9	Y	6					6
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	13	1			3
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					3
10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	467	2	19	9	Y	17	8	1			12
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	626	2	6	9	Y	5	13	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2729	2	14	9	Y	13	10	1			13
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2546	2	28	9	Y	25	30	1			8
08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2495	2	15	9	Y	14	13	1			9
09	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2568	2			Y	-0-					9
10	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2435	2	15	9	Y	14	13	1			10
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2291	2	14	9	Y	13	13	1			10

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4215	-0-	-615	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	309	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	360	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	376	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	363	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	393	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	384	1	1289	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					55
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					55
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					55
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					55
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					55
11	3120	X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1276	-0-	-464	-0-	1270	2	6	9	Y	5	11	1			5
07	1953	N	1219	-0-	-734	-0-	1202	2	17	9	Y	15	16	1			4
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	Y	13	9	1			8
09	1290	N	635	-0-	-655	-0-	635	2			Y	-0-					8
10	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	960	N	677	-0-	-283	-0-	666	2	11	9	Y	10	2	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			Y	-0-					8
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			Y	-0-					8
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			Y	-0-					8
09	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	2			Y	-0-					8
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					8
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

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
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					5
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4964	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4978	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	4363	2	10	9	Y	9	8	1			4
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4569	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	4980	X	3837	-0-	-1143	-0-	3812	2	25	9	Y	23	23	1			5

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

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
06	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	817	-0-	-1787	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3815	-0-	-265	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

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
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	140	-0-	-1510	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	151	-0-	-2081	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	703	-0-	-347	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

06	450	X	178	-0-	-272	-0-	178	1			N	-0-					-0-
07	465	X	183	-0-	-282	-0-	183	1			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	N	-0-					-0-
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	158	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	157	1	1962	2	N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

06	4230	X	3316	-0-	-914	-0-	1340	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3031	-0-	-1340	-0-	1503	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	1446	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1273	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1321	1	5021	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1238	1	4496	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6576	-0-	-114	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2220	X	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			Y	-0-					2
07	2387	X	1577	-0-	-810	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2573	X	226	-0-	-2347	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	2057	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1830	X	1825	-0-	-5	-0-	1817	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	365	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	557	1	3706	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3999	-0-	999	2162	539	1	3460	2	Y	-0-					-0-
10	5211	X	3049	-0-	-2162	-0-	557	1	2492	2	Y	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	539	1	2867	2	Y	-0-					-0-

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
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2317	-0-	-653	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	4770	-0-	-1410	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2670	-0-	-3716	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5705	-0-	-475	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			N	-0-					17
07	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					17
08	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-					17
09	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	2717	2			N	-0-					17
10	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	2			N	-0-					17
11	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					17

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
06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	375	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	388	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	338	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	375	1	4675	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	375	1	4751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	149	1	5558	2	Y	-0-					42
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	158	1	5582	2	Y	12					54
							13	9									
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	145	1	4569	2	Y	29	70	1			13
							32	9									
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	136	1	5374	2	Y	-0-					13
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	117	1	5614	2	Y	-0-					13
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	227	1	5819	2	Y	-0-					13

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	179	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	201	1	3676	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3709	-0-	-1096	-0-	228	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2704	-0-	-1946	-0-	303	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3259	-0-	-1546	-0-	317	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	252	1	3031	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	275	1	1889	2	Y	10	4	1			19
							11	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	292	1	2544	2	Y	-0-	6	1			13
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	290	1	2406	2	Y	-0-					13
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	265	1	1764	2	Y	-0-					13
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	Y	-0-					13
*11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	Y	6	2	1			17
							7	9									

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
06	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

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
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					3
07	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	4897	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	5130	X	4358	-0-	-772	-0-	4354	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5082	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4092	2	14	9	Y	13	13	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	289	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	317	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	1983	-0-	-2512	-0-	157	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	301	1	5391	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	576	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	2	N	-0-					-0-

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
06	4410	X	3413	-0-	-997	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

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
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	214	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	211	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	173	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	185	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	166	1	1849	2	N	-0-					-0-

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
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	-0-					-0-

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
06	4410	X	3727	-0-	-683	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

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
06	6960	X	6341	-0-	-619	-0-	400	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	399	1	6368	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6266	-0-	-926	-0-	376	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	340	1	5016	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4551	-0-	-2207	-0-	293	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-

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
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	342	1	2976	2	N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	169	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3571	-0-	-583	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	778	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	504	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1007	-0-	-2589	-0-	232	1	775	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	312	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2907	-0-	-906	-0-	323	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	234	1	3354	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	382	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	421	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	502	1	2851	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	524	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	1581	-0-	-2263	-0-	551	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	462	1	1405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	258	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	267	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2030	-0-	-946	-0-	267	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1639	-0-	-1241	-0-	252	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	167	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2044	-0-	-536	-0-	176	1	1868	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	212	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	211	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	286	1	1575	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

06	5940	X	5719	-0-	-221	-0-	5719	2			Y	-0-					4
07	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	5266	2			Y	-0-					4
08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	5244	2			Y	-0-					4
09	5730	X	5586	-0-	-144	-0-	5440	2	146	9	Y	133	121	1			16
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	5730	X	5681	-0-	-49	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	160	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	157	1	866	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	1184	1	2874	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	1223	1	2882	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	1203	1	2293	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
09	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	1184	1	2421	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	1223	1	2592	2	Y	-0-					-0-
*11	4050	X	3052	-0-	-998	-0-	1184	1	1868	2	Y	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	540	1	4438	2	N	-0-					52
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	558	1	4689	2	N	-0-					52
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	558	1	5320	2	N	3	20	1			35
							3	9									
09	5010	X	4980	-0-	-30	-0-	540	1	4439	2	N	1	30	1			6
							1	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	558	1	4712	2	N	-0-					6
11	5130	X	4362	-0-	-768	-0-	522	1	3840	2	N	-0-					6

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

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
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	780	1	4265	2	Y	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	834	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	836	1	5438	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1085	-0-	-1975	-0-	700	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	716	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	794	1	3416	2	Y	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

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
06	3570	X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

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
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	408	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	422	1	2419	2	Y	36	26	1			10
							40	9									
08	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	422	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	408	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	422	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	408	1	2141	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1179	1	4480	2	Y	-0-					73
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1223	1	5211	2	Y	15					88
							17	9									
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1210	1	4857	2	Y	-0-					88
09	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	1170	1	4249	2	Y	-0-					88
10	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	1223	1	4122	2	Y	-0-					88
11	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	1184	1	3409	2	Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					18
07	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					18
08	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	2			N	-0-					18
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					18
10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					18
11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

06	3150	X	2184	-0-	-966	-0-	258	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	267	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	267	1	3456	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	258	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	267	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	258	1	3199	2	N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

06	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			Y	-0-					3
07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-					3
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					3
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			Y	-0-					3
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					3
*11	2280	N	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

06	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	1349	2			Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2599	-0-	-611	-0-	208	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	340	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	164	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	263	-0-	-3457	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	68	-0-	-2691	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	3240	X	2071	-0-	-1169	-0-	232	1	1839	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 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
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4294	-0-	-566	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 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
06	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 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
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	350	1	2063	2	Y	-0-					97
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	356	1	2092	2	Y	-0-					97
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	351	1	1772	2	Y	-0-					97
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	2	Y	-0-					97
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	325	1	1906	2	Y	-0-					97
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	319	1	1584	2	Y	-0-					97

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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

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
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

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
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					14
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					14
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					14
09	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2			Y	-0-					14
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3490	2			Y	-0-					14
11	3960	X	3305	-0-	-655	-0-	3305	2			Y	-0-					14

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
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2056	-0-	-2625	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1516	-0-	-854	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

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
06	2580	N	1980	-0-	-600	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1671	-0-	-933	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

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
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

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
06	810	N	514	-0-	-296	-0-	514	1			N	-0-					-0-
07	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	1			N	-0-					-0-
08	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-

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
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	18	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	17	1	2872	2	N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

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
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	169	1	6423	2	Y	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	173	1	7143	2	Y	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	158	1	7316	2	Y	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	146	1	7482	2	Y	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	124	1	7140	2	Y	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1417	-0-	-233	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	58	-0-	-1647	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	7	-0-	-1643	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

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

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4556	-0-	-514	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4691	-0-	-765	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4269	-0-	-1011	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
*11	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			Y	-0-					1
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	567	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	870	N	151	-0-	-719	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	232	-0-	-884	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	523	1	50	2	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	1			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	1			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 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
06	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	1184	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3620	-0-	-1123	-0-	1124	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3415	-0-	-1328	-0-	1174	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4274	-0-	-256	-0-	1184	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	1223	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2782	-0-	-1358	-0-	1184	1	1598	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	185	1	3963	2	Y	-0-					14
07	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	168	1	4009	2	Y	-0-					14
08	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	183	1	3914	2	Y	-0-					14
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	206	1	3702	2	Y	-0-	13	1			1
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	133	1	3867	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	167	1	3636	2	Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	690	X	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2314	2			Y	-0-					2
07	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2617	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2846	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2689	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3264	2	10	9	Y	9	9	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

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
06	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

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
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	446	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	466	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	500	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	510	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	505	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	542	1	2106	2	N	-0-					-0-

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
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3809	-0-	-331	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7422 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
07	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
09	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	958	-0-	-1502	-0-	220	1	738	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	438	-0-	-2104	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	2542	X	460	-0-	-2082	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	412	-0-	-1688	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	490	-0-	-1432	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	960	X	479	-0-	-481	-0-	479	1			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

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

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
06	3750	X	3068	-0-	-682	-0-	258	1	2810	2	N	-0-					55
07	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	267	1	2915	2	N	-0-					55
08	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	267	1	2668	2	N	-0-					55
09	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	258	1	2814	2	N	3	52	1			6
							3	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	266	1	2910	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	2120	-0-	-970	-0-	235	1	1885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

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
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3283	-0-	283	721	3283	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	478	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	472	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	510	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	368	1	879	2	N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	427	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	340	1	1811	2	N	-0-					-0-

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
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2180	2			Y	-0-					1
07	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	2278	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3270	X	1710	-0-	-1560	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2632	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1184	1	1865	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1203	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1121	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	1184	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1223	1	1732	2	Y	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1184	1	1598	2	Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					52
07	2573	X	1416	-0-	-1157	-0-	1416	2			N	-0-					52
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					52
09	2490	X	2074	-0-	-416	-0-	2074	2			N	-0-	45	1			7
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	6	1			1
11	2490	X	1733	-0-	-757	-0-	1733	2			N	-0-					1

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

06	2490	N	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 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
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	161	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	163	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	231	1	758	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 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
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1178	N	810	-0-	-368	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	828	-0-	-462	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1002	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	780	N	158	-0-	-622	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	824	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	797	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	710	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3933	-0-	-27	-0-	606	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	778	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2741	-0-	-1099	-0-	762	1	1979	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1020	N	400	-0-	-620	-0-	398	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1240	N	698	-0-	-542	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1380	N	531	-0-	-849	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	2195	2			Y	-0-					2
07	2573	X	2127	-0-	-446	-0-	2124	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	2084	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2280	X	2024	-0-	-256	-0-	2020	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2356	X	2211	-0-	-145	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	N	296	-0-	-784	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	947	1	235	2	N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	956	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	884	1	5233	2	N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	858	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	993	1	7513	2	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1112	1	3665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3249	-0-	-1221	-0-	100	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	30	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

06	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

06	4020	X	3438	-0-	-582	-0-	3438	2			Y	-0-					5
07	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3266	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	3235	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	4020	X	3119	-0-	-901	-0-	3111	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3822	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2587	2	22	9	Y	20	20	1			4

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	778	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	655	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3653	-0-	553	553	580	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3590	-0-	590	1143	473	1	3117	2	N	-0-					-0-
10	3025	N	1882	-0-	-1143	-0-	481	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	242	-0-	-2068	-0-	229	1	13	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1500	N	692	-0-	-808	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	148	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	162	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	187	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	194	1	1251	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 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
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	98	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5209	-0-	-123	-0-	104	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	104	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4364	-0-	-916	-0-	120	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	114	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1878	-0-	-1687	-0-	283	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	336	1	3360	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	276	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1340	-0-	-1915	-0-	301	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	315	1	2888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2277	-0-	-303	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

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
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4684	-0-	-326	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	2			Y	-0-					11
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			Y	-0-					11
08	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			Y	-0-					11
09	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			Y	-0-					11
10	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-					11
11	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	2			Y	-0-					11

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	318	-0-	-1152	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	935	-0-	-677	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

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
06	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6375	-0-	-600	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6126	-0-	-624	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6140	-0-	-773	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 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
06	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			Y	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	515	2	4	9	Y	4	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					1
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	423	-0-	-693	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	623	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	2	-0-	-4214	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	651	X	64	-0-	-587	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3842	-0-	-658	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	928	-0-	-1382	-0-	928	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

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

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
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	34	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	103	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1340	-0-	-700	-0-	86	1	1254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	540	X	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	570	X	7	-0-	-563	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	294	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	207	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	221	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	372	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	338	1	2749	2	N	-0-					-0-

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
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					3
07	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			Y	-0-					3
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					3
09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			Y	-0-					3
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	2			Y	-0-					3
*11	2730	N	2442	-0-	-288	-0-	2442	2			Y	-0-					3

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
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2900	2			Y	-0-					2
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	2653	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3348	X	2812	-0-	-536	-0-	2809	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	3013	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2907	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2276	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	1			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	1			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	12	1			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-

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
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2742	-0-	-1218	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	2			Y	-0-					6
07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	5341	2			Y	-0-					6
08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	5537	2			Y	-0-					6
09	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					6
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					6
*11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			Y	-0-					6

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
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
*11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	939	-0-	-363	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	718	-0-	-452	-0-	718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 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
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2619	-0-	-411	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1918	-0-	-992	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	84	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	58	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1836	-0-	-1419	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	40	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	68	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	71	1	3164	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4172	-0-	-208	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3765	-0-	-465	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	916	-0-	-974	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	966	-0-	-804	-0-	966	2			N	-0-					-0-

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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

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
06	2130	X	1465	-0-	-665	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	37	-0-	-2063	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	610	-0-	-2211	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	995	-0-	-1735	-0-	995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2187	-0-	-1967	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	551	-0-	-3379	-0-	551	2			N	-0-					-0-

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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	258	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	267	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	267	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	258	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	267	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1889	-0-	-961	-0-	258	1	1631	2	N	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	118	454	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	2127	N	2009	-0-	-118	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	555	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	454	1	3082	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	3997	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 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
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	3242	-0-	-1191	-0-	13	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4391	-0-	-409	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	3770	-0-	-1190	-0-	103	1	3667	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	151	1	3531	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 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
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3126	-0-	-654	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

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

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

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
06	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	3899	2			N	-0-			-0-

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
06	6060	X	3941	-0-	-2119	-0-	545	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5482	-0-	-780	-0-	611	1	4871	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	611	1	5492	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	626	1	3770	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	909	-0-	-4578	-0-	654	1	255	2	N	-0-			-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	759	1	5853	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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

06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

06	3060	X	2420	-0-	-640	-0-	202	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	269	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	299	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	148	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	82	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1628	-0-	-1372	-0-	150	1	1478	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2831	-0-	-610	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2428	-0-	-902	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

06	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	3732	2			Y	-0-					55
07	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3736	2			Y	-0-					55
08	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			Y	-0-					55
09	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	3826	2	1	9	Y	1	19	1			37
10	4092	X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			Y	-0-	3	1			34
*11	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	3459	2			Y	-0-					34

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

06	4200	X	3056	-0-	-1144	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3165	-0-	-741	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	124	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	145	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	82	1	3102	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	453	-0-	-4557	-0-	79	1	374	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1121	-0-	-4490	-0-	173	1	948	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3604	-0-	-1826	-0-	167	1	3437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	267	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	267	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	258	1	2845	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	267	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	258	1	2935	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	184	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	157	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	91	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	75	1	3825	2	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	117	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

06	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2258	-0-	-1042	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

06	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3459	-0-	-291	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	342	1	3160	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	353	1	2657	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	353	1	2951	2	N	-0-			-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	342	1	3204	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	353	1	3030	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	342	1	2282	2	N	-0-			-0-

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
06	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	6481	-0-	-370	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	5125	-0-	-1726	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5252	-0-	-1378	-0-	5252	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5297	-0-	-1554	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-			-0-

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
06	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5812	-0-	-218	-0-	5812	2			N	-0-			-0-

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
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-

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
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			N	-0-			-0-

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
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
08	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	43978	2			N	-0-			-0-
09	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-			-0-
10	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	31661	2			N	-0-			-0-
11	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	28851	2			N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	1875	-0-	-2985	-0-	650	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	2893	-0-	-2098	-0-	726	1	2167	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4548	-0-	-567	-0-	746	1	3802	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	2737	-0-	-2213	-0-	630	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	2818	-0-	-2297	-0-	702	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	642	1	4865	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	1258	-0-	-1412	-0-	1258	2			Y	-0-					2
07	2387	N	960	-0-	-1427	-0-	957	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1984	N	930	-0-	-1054	-0-	928	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	3	1			2
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	1			2
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	1			2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2652	-0-	-1158	-0-	237	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	245	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2490	-0-	-1044	-0-	302	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	355	1	3410	2	N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	347	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	355	1	2543	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4481	-0-	-603	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4665	-0-	-405	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4358	-0-	-712	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3019	-0-	-761	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3076	-0-	-830	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3037	-0-	-869	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2329	-0-	-701	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3597	-0-	-873	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3564	-0-	-1055	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3746	-0-	-334	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5211	-0-	-183	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5116	-0-	-104	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6919	-0-	-491	-0-	10	1	6909	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6806	-0-	-244	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6271	-0-	-809	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

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
06	10530	X	6462	-0-	-4068	-0-	258	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	4693	-0-	-6188	-0-	267	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	6903	-0-	-3730	-0-	267	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6232	-0-	-4058	-0-	258	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	6148	-0-	-4051	-0-	267	1	5881	2	N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	258	1	6495	2	N	-0-					-0-

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
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	17	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	12	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	4	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	69	1	2335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: B 6H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	77	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	74	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	178	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	183	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3624	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

06	2730	X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	296	1	6464	2	N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	274	1	5808	2	N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	325	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	187	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	220	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	211	1	7317	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

06	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4860	-0-	-1440	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1226	-0-	-574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	186	-0-	-1944	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2057	-0-	-373	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5471	-0-	-949	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5988	-0-	-646	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5206	-0-	-944	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	1660	-0-	-1310	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1800	-0-	-1269	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1871	-0-	-981	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1759	-0-	-821	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

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
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			Y	-0-					2
07	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7156	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4679	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3162	X	2382	-0-	-780	-0-	2379	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2429	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	258	1	5476	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	267	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	267	1	4525	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4563	-0-	-1167	-0-	258	1	4305	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4101	-0-	-1820	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	258	1	5997	2	N	-0-					-0-

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
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					2
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2010	N	443	-0-	-1567	-0-	441	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2077	N	1496	-0-	-581	-0-	1494	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1095	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	270	1	2381	2	Y	-0-	2	1			8
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	217	1	2551	2	Y	-0-	3	1			5
08	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	215	1	2145	2	Y	-0-					5
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	247	1	2379	2	Y	-0-					5
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	297	1	2154	2	Y	-0-					5
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	277	1	2300	2	Y	-0-					5

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					64
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					64
08	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-					64
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					64
10	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					64
11	3000	N	3790	-0-	790	790	3790	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	302	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	326	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	295	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	292	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	224	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4286	-0-	-274	-0-	4286	2			Y	-0-					3
07	4712	X	4165	-0-	-547	-0-	4161	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	4255	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4120	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4365	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4290	X	3887	-0-	-403	-0-	3872	2	15	9	Y	14	14	1			3

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2530	-0-	-105	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
10	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

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
06	4440	X	3956	-0-	-484	-0-	332	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3182	-0-	-1344	-0-	178	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	113	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2525	-0-	-1465	-0-	18	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1735	-0-	-2357	-0-	184	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2201	-0-	-1759	-0-	153	1	2048	2	N	-0-					-0-

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
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	1			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2326	-0-	-1424	-0-	377	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	423	-0-	-3452	-0-	423	1			N	-0-			-0-
08	3968	X	483	-0-	-3485	-0-	483	1			N	-0-			-0-
09	3840	X	1882	-0-	-1958	-0-	464	1	1418	2	N	-0-			-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	383	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	482	1	2872	2	N	-0-			-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	3938	2			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	7541	-0-	-1009	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	8139	-0-	-696	-0-	8139	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7978	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			Y	-0-			43
07	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3463	2			Y	-0-			43
08	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	3760	2			Y	-0-			43
09	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	2			Y	-0-			43
10	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2			Y	-0-			43
11	3750	X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2			Y	-0-			43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1184	1	476	2	N	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1223	1	522	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1184	1	12	2	N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1223	1	393	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	1			N	-0-			-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1972	-0-	-973	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	232	-0-	-2618	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	539	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	557	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	557	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	521	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	557	1	3075	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1801	-0-	-2009	-0-	539	1	1262	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
*11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	10	-0-	-740	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
07	775	X	35	-0-	-740	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	651	X	162	-0-	-489	-0-	162	1			N	-0-					-0-
09	630	X	302	-0-	-328	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	421	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	2	N	-0-					-0-

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
06	7503	X	3327	-0-	-4176	-0-	408	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	422	1	2657	2	N	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	422	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	408	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	422	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	408	1	2859	2	N	-0-					-0-

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
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	871	-0-	-629	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1906	-0-	-1659	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6960	-0-	-330	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

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
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	837	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	831	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	905	1	122	2	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1071	1	926	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	6400	-0-	-500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6973	-0-	-95	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5817	-0-	-783	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	711	-0-	-6264	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3143	-0-	-701	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

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
06	7593	X	1939	-0-	-5654	-0-	671	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	602	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	468	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2035	-0-	-455	-0-	443	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	780	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	576	1	1837	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6944 - 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
06	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6811	-0-	-288	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6893	-0-	-113	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6570	-0-	-210	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	949	-0-	-6057	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	17470	-0-	10810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	932	-0-	-2008	-0-	383	1	549	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	355	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	459	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	539	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	557	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1761	-0-	-729	-0-	539	1	1222	2	N	-0-					-0-

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
06	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5409	-0-	-47	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	537	1	5161	2	Y	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	555	1	5640	2	Y	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	543	1	5184	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	531	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	558	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1788	-0-	-1302	-0-	539	1	1249	2	Y	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

06	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	339	1	588	2	N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	349	1	718	2	N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	362	1	582	2	N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	437	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	421	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	283	1	1413	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

06	2520	N	2053	-0-	-467	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2			Y	-0-					2
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1200	N	945	-0-	-255	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1302	N	908	-0-	-394	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	855	-0-	-375	-0-	847	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2243	-0-	-234	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5245	2	25	9	Y	23	16	1			15
07	5549	X	5542	-0-	-7	-0-	5542	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4832	-0-	-538	-0-	4809	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	5549	X	4686	-0-	-863	-0-	4685	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*11	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-

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
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

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
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					17
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					17
08	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4397	2			Y	-0-					17
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					17
10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			Y	-0-					17
*11	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	4383	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3000	N	3065	-0-	65	875	455	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2958	-0-	-142	733	392	1	2566	2	N	-0-					-0-
08	1947	X	1214	-0-	-733	-0-	550	1	664	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	534	-0-	-936	-0-	534	1			N	-0-					-0-
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	677	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	611	1	1220	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	X	534	-0-	-906	-0-	534	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	729	-0-	-604	-0-	526	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	835	-0-	-1118	-0-	550	1	285	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	555	-0-	-1335	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	1306	-0-	-647	-0-	625	1	681	2	N	-0-					-0-
11	810	X	697	-0-	-113	-0-	697	1			N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3030	X	1722	-0-	-1308	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

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
06	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	379	1	3190	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	346	1	2586	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	2489	-0-	-1541	-0-	308	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3201	-0-	-699	-0-	223	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	233	1	2790	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2423	-0-	-1147	-0-	306	1	2117	2	N	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

06	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
08	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2940	X	2165	-0-	-775	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

06	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	181	1	2515	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	200	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	202	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	191	1	2327	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	205	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	207	1	1930	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
09	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5760	X	4983	-0-	-777	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5220	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	3581	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

06	2970	N	2775	-0-	-195	-0-	248	1	2527	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	251	1	2495	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3206	-0-	106	106	76	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	23	1	2514	2	N	-0-			-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2719	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	96	1	2371	2	N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	181	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	213	1	1364	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	203	1	1569	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	192	1	1406	2	N	-0-			-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	210	1	1098	2	N	-0-			-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	557	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	557	1	1344	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	539	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	557	1	1298	2	N	-0-			-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	539	1	1883	2	N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	812	1	3801	2	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	839	1	3620	2	Y	-0-			-0-
08	5053	X	3836	-0-	-1217	-0-	839	1	2997	2	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	812	1	3633	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	839	1	4026	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	812	1	3802	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	767	1	1542	2	Y	-0-					11
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	734	1	1582	2	Y	-0-					11
08	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	574	1	1167	2	Y	-0-					11
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	721	1	1591	2	Y	-0-					11
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	743	1	1565	2	Y	-0-	11	1			-0-
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	599	1	1397	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	4948	-0-	1948	2138	406	1	4542	2	Y	-0-					20
07	3100	N	2041	-0-	-1059	1079	421	1	1620	2	Y	-0-					20
08	3868	X	2789	-0-	-1079	-0-	403	1	2386	2	Y	-0-					20
09	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	388	1	2222	2	Y	-0-					20
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	405	1	2294	2	Y	-0-					20
11	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	402	1	1926	2	Y	-0-					20

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
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4204	-0-	-176	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4467	-0-	-59	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

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
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	403	1	2114	2	Y	-0-					24
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	446	1	2184	2	Y	-0-					24
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	285	1	1852	2	Y	-0-					24
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	462	1	2155	2	Y	-0-					24
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	480	1	2281	2	Y	-0-	24	1			-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	584	1	2276	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	930	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1851	-0-	-846	-0-	951	1	900	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	993	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	967	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1060	1	782	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1200	-0-	-1080	-0-	935	1	265	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-	6	1			22
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-	8	1			14
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					14
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					14
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					14
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					14

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	648	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2408	-0-	-754	-0-	481	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	454	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	275	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1184	1	533	2	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1170	1	7	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1223	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1184	1	1761	2	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	253	1	2830	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	272	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	230	1	3231	2	N	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	216	1	3355	2	N	-0-					-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	163	1	3637	2	N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	248	1	3335	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	232	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	188	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	174	1	1748	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	162	1	1302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	258	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	267	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	254	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	267	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	258	1	2253	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	133	1	905	2	Y	-0-					13
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	136	1	1165	2	Y	-0-					13
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	154	1	1245	2	Y	-0-					13
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	151	1	1143	2	Y	-0-					13
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	152	1	1125	2	Y	-0-					13
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	137	1	1234	2	Y	-0-					13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

06	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	552	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	594	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	665	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	662	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	629	1	3848	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	644	1	2776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6055	-0-	-845	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

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
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

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
06	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	3933	-0-	-777	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3853	-0-	-1014	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	726	-0-	-6174	-0-	381	1	345	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4171	-0-	-2029	-0-	362	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	245	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	93	1	7459	2	N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	121	1	6920	2	N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	181	1	6774	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1549	-0-	-776	-0-	201	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1552	-0-	-773	-0-	206	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1105	-0-	-1145	-0-	201	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	161	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	967	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1004	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1006	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	989	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	620	1	4199	2	N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2182	-0-	-518	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 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
06	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	3643	2			Y	-0-					14
07	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			Y	-0-					14
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			Y	-0-					14
09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			Y	-0-					14
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2			Y	-0-					14
11	3630	X	3438	-0-	-192	-0-	3436	2	2	9	Y	2	5	1			11

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

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
06	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	169	1	2290	2	Y	-0-					12
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					12
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-					12
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	155	1	2482	2	Y	-0-					12
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	153	1	2479	2	Y	-0-					12
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	2	Y	1	4	1			9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

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

06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1065	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	1107	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	991	1	655	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1048	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	977	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1065	1	69	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1056	-0-	-1920	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	584	-0-	-2296	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1797	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

06	5490	X	4795	-0-	-695	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3450	X	3134	-0-	-316	-0-	277	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	255	1	2705	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	225	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2835	-0-	-735	-0-	231	1	2604	2	Y	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	342	1	3196	2	Y	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	378	1	3422	2	Y	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1	1	8023	2	N	-0-					-0-
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	2	N	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	12	1	7704	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

06	7110	X	6800	-0-	-310	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6987	-0-	-205	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6740	-0-	-70	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6404	-0-	-406	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					25
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-					25
08	5332	X	2465	-0-	-2867	-0-	2465	2			Y	-0-					25
09	5160	X	4604	-0-	-556	-0-	4604	2			Y	-0-					25
10	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			Y	-0-					25
*11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	4533	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7502	-0-	-186	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6977	-0-	-373	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

06	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	442	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	439	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	536	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	549	1	2016	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	415	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1804	-0-	-596	-0-	463	1	1341	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3
07	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4061	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4054	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3755	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	3990	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3721	2	17	9	Y	15	15	1			3

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3986	-0-	-544	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	128	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	90	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	2616	-0-	-2096	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	55	1	4248	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	99	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	107	1	4739	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2446	-0-	-944	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2216	-0-	-1174	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

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
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	138	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	267	1	5203	2	N	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	258	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	258	1	4373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2294	-0-	-256	-0-	738	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	738	1	1890	2	N	-0-			-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	723	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	674	1	1517	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	718	1	1711	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	642	1	1728	2	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3000	X	1714	-0-	-1286	-0-	279	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	200	1	1884	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	198	1	1570	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	590	-0-	-1270	-0-	227	1	363	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	609	-0-	-1468	-0-	313	1	296	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	71	1	3649	2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-			-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	385	1	4606	2	N	-0-			-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	654	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	839	1	3330	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	3982	-0-	-968	-0-	812	1	3170	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	677	1	3784	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	3427	-0-	-1523	-0-	352	1	3075	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	Y	-0-					26
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	110	1	3101	2	Y	-0-					26
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3173	2	Y	-0-					26
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					26
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	171	1	2913	2	Y	-0-					26
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	172	1	2702	2	Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

06	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			179
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	315	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	303	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	496	1	2402	2	N	-0-					-0-
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	537	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	518	1	1902	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

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
06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10605	-0-	-555	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	5784	-0-	-5748	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	3214	-0-	-8597	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	5854	-0-	-5576	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	539	1	2580	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	557	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	557	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2272	-0-	-878	-0-	507	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	427	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	414	1	1901	2	Y	-0-					-0-

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
06	4740	X	3651	-0-	-1089	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3707	-0-	-1067	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3676	-0-	-854	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	1905	-0-	-2925	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	567	-0-	-4424	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4011	-0-	-219	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3242	-0-	-1948	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

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
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					43
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1059	-0-	-2361	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1509	-0-	-2025	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3636	-0-	536	1274	3636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3632	-0-	532	1806	3632	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	3558	-0-	-1806	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6184	-0-	-356	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6501	-0-	-195	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6086	-0-	-610	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1678	1	695	2	N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1883	1	761	2	N	-0-					-0-
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1812	1	444	2	N	-0-					-0-
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1698	1	128	2	N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1572	1	345	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

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
06	5340	X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	225	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	227	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	225	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	274	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	264	1	3335	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	229	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	253	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5167	-0-	-971	-0-	299	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4970	-0-	-970	-0-	282	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4636	-0-	-1347	-0-	252	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4673	-0-	-787	-0-	234	1	4439	2	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	2			Y	-0-					27
07	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	3256	2			Y	-0-					27
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					27
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					27
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					27
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					27

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
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

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
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	2			Y	-0-					55
07	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2			Y	-0-					55
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-					55
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	4622	2	1	9	Y	1	19	1			37
10	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			Y	-0-	3	1			34
*11	4830	X	4498	-0-	-332	-0-	4498	2			Y	-0-					34

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	493	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	500	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	523	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2078	-0-	-592	-0-	389	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	422	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	393	1	2445	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	238	1	4067	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	227	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	205	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	178	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	98	1	4276	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

06	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	204	1	3366	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	249	1	2992	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	192	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3095	-0-	-565	-0-	191	1	2904	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	274	1	3143	2	Y	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

06	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	201	1	2497	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2424	-0-	-1017	-0-	216	1	2208	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2474	-0-	-967	-0-	234	1	2240	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2492	-0-	-508	-0-	223	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	232	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	226	1	2122	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	2018	-0-	-472	-0-	2018	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

06	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	278	1	2899	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	249	1	2908	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2942	-0-	-468	-0-	332	1	2610	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	368	1	2406	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	385	1	2828	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	367	1	2733	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3729	-0-	-1131	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	4174	-0-	-848	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	4428	-0-	-432	-0-	4428	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

06	2730	N	2287	-0-	-443	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
07	2883	N	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
08	2666	N	2054	-0-	-612	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
10	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	237	1	3022	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	66	1	3250	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	27	1	3090	2	N	-0-			-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 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
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	131	1	3007	2	N	-0-			-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	194	1	3397	2	N	-0-			-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	-0-			-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-			-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	246	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	175	1	2327	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 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
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			Y	-0-			-0-
07	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			Y	-0-			-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-			-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-			-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-			-0-
11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 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
06	4140	X	1763	-0-	-2377	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-			-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
11	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	2	N	-0-			-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

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

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
10	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
11	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	303	1	1211	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	294	1	1345	2	N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	293	1	1569	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	363	-0-	-1137	-0-	323	1	40	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	903	-0-	-740	-0-	237	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	328	1	1007	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-			-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-			-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	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

06	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	4872	-0-	-1128	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5369	-0-	-421	-0-	5369	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
10	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	427	1	506	2	N	-0-			-0-
07	620	N	395	-0-	-225	-0-	185	1	210	2	N	-0-			-0-
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	600	N	158	-0-	-442	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	1			N	-0-			-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	614	1	1786	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	182	1	6118	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	408	1	718	2	N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	319	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	265	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	256	1	4770	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		3183	-0-	3183	3183	539	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6234	-0-	6234	9417	557	1	5677	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6067	-0-	6067	15484	557	1	5510	2	Y	-0-					-0-
09	23750	X	8266	-0-	-15484	-0-	539	1	7727	2	Y	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	555	1	8084	2	Y	-0-					-0-
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	539	1	7930	2	Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 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
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	280	1	2902	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3285	-0-	185	185	293	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	260	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	296	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	269	1	1947	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	258	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	267	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	267	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	729	-0-	-471	-0-	258	1	471	2	N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	267	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	258	1	1569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2407	-0-	-1193	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	438	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	482	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	511	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	479	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	437	1	3262	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

06	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4310	-0-	-580	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

06	2490	X	2288	-0-	-202	-0-	120	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1823	-0-	-533	-0-	124	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	124	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1252	-0-	-1028	-0-	120	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	687	-0-	-1142	-0-	84	1	603	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	68	-0-	-1492	-0-	68	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-					-0-
10	2927	N	2708	-0-	-219	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1441	-0-	-1919	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

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

06	5040	X	4739	-0-	-301	-0-	4739	2			Y	-0-					3
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4960	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	4944	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	4894	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	4636	2	15	9	Y	14	14	1			3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

06	3060	X	1853	-0-	-1207	-0-	205	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	271	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1604	-0-	-1682	-0-	311	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3178	-0-	-2	-0-	342	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	353	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	312	1	2511	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

06	2670	X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2196	-0-	-654	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	120	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	267	1	4774	2	N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	258	1	5155	2	N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

06	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	1			N	-0-			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			N	-0-			-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1390	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1451	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	1326	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-

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
06	4320	X	3504	-0-	-816	-0-	361	1	3143	2	Y	-0-			103
07	4774	X	3719	-0-	-1055	-0-	449	1	3270	2	Y	-0-			103
08	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	512	1	3815	2	Y	-0-			103
09	4830	X	4020	-0-	-810	-0-	562	1	3458	2	Y	-0-			103
10	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	482	1	4218	2	Y	-0-			103
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	313	1	4453	2	Y	-0-			103

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	345	1	154	2	N	-0-			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	767	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	694	1	1599	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3652	-0-	652	652	592	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	719	907	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3146	-0-	146	865	931	1	2215	2	N	-0-			-0-

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
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-			-0-

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
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	880	1	2967	2	N	-0-			-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	908	1	2691	2	N	-0-			-0-
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	890	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	999	1	2218	2	N	-0-			-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	925	1	2427	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	129	1	4402	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	129	1	4177	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	120	1	4239	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3423	-0-	-1197	-0-	151	1	3272	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	179	1	4007	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3713	-0-	-817	-0-	174	1	3539	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

06	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	116	1	4225	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	4283	-0-	-1483	-0-	126	1	4157	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	122	1	4251	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	121	1	4445	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3632	-0-	-718	-0-	109	1	3523	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	3662	-0-	-1205	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4184	-0-	-526	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4399	-0-	-311	-0-	4399	2			N	-0-			-0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	355	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	324	1	1864	2	N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	285	1	1982	2	N	-0-			-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	294	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	294	1	2035	2	N	-0-			-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	268	1	2108	2	N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	-0-			-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	678	1	530	2	N	-0-			-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-			-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	813	1	352	2	N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	4071	-0-	-548	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2334	-0-	-1789	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3326	-0-	-484	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	103	1	8174	2	N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	155	1	7981	2	N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	3	1	8303	2	N	-0-					-0-
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	2	1	7510	2	N	-0-					-0-
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	15	1	7760	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	91	1	6569	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1680	X	1255	-0-	-425	-0-	672	1	583	2	N	-0-					-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	677	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	665	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	642	-0-	-1968	-0-	642	1			N	-0-					-0-
10	5146	X	649	-0-	-4497	-0-	649	1			N	-0-					-0-
11	4980	X	753	-0-	-4227	-0-	753	1			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	6755	-0-	-1855	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7451	-0-	-1446	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7315	-0-	-1582	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6702	-0-	-1908	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

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
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2081	-0-	-1609	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2948	-0-	-742	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3352	-0-	-2438	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

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
06	11013	X	5843	-0-	-5170	-0-	90	1	5753	2	Y	-0-					-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	557	1	9148	2	Y	-0-					-0-
08	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	557	1	9238	2	Y	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	539	1	9189	2	Y	-0-					-0-
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	557	1	11012	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	539	-0-	-691	-0-	539	1			Y	-0-					-0-

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
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	482	1	3825	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	429	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5206	-0-	-839	-0-	431	1	4775	2	N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	510	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5052	-0-	-993	-0-	530	1	4522	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4503	-0-	-537	-0-	471	1	4032	2	N	-0-					-0-

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
06	9390	X	8016	-0-	-1374	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
10	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10202	-0-	-838	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5070	X	4706	-0-	-364	-0-	212	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	218	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	246	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4385	-0-	-325	-0-	251	1	4134	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	266	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3823	-0-	-887	-0-	221	1	3602	2	N	-0-					-0-

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
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	419	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1835	-0-	-1606	-0-	449	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	951	-0-	-2490	-0-	439	1	512	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1180	-0-	-2150	-0-	400	1	780	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	983	-0-	-2117	-0-	326	1	657	2	N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	369	1	2879	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4494	-0-	-776	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6421	-0-	-492	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5854	-0-	-716	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6433	-0-	-325	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6225	-0-	-225	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

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
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5771	-0-	-956	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

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
06	4440	X	3009	-0-	-1431	-0-	410	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	423	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	3094	-0-	-2362	-0-	504	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	503	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3282	-0-	-1337	-0-	514	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	1660	-0-	-2810	-0-	487	1	1173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

06	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5609	-0-	-219	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5159	-0-	-481	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	Y	7	12	1			7
07	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2379	2	29	9	Y	26	22	1			11
08	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2174	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					11
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2910	2	17	9	Y	15	15	1			11
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	14	1			10

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	481	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	510	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	480	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2814	-0-	-996	-0-	423	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	446	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	497	1	2953	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

06	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	119	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	127	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	57	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	54	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	99	1	2349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			3
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

06	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

06	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1899	-0-	-612	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2766	-0-	-1104	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 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
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	221	1	4622	2	Y	-0-					38
07	5952	X	3757	-0-	-2195	-0-	271	1	3486	2	Y	-0-	15	1			23
08	5952	X	3832	-0-	-2120	-0-	239	1	3593	2	Y	-0-	6	1			17
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	149	1	6130	2	Y	-0-					17
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	105	1	5499	2	Y	-0-					17
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	196	1	5123	2	Y	-0-					17

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	942	1	311	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	195	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3670	-0-	-1352	-0-	313	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	252	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	200	1	4408	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	177	1	6588	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5866	-0-	-14	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	23	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5388	-0-	-492	-0-	93	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	84	1	5424	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5155	-0-	-725	-0-	110	1	5045	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	261	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	268	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	234	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	419	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	394	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	374	1	820	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 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
06	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1223	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	234	1218	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-	3	237	1170	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3281	-0-	-237	-0-	1223	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	1184	1	1998	2	N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2969	-0-	-331	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

06	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	600	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2189	-0-	-229	-0-	701	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	743	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	812	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	839	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	790	1	1614	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	255	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	343	1	3363	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	237	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3475	-0-	-648	-0-	229	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	300	1	3508	2	Y	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

06	3180	X	1258	-0-	-1922	-0-	533	1	725	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	497	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	477	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2303	-0-	-967	-0-	554	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	669	-0-	-2586	-0-	521	1	148	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1627	-0-	-1913	-0-	542	1	1085	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			Y	-0-	3	1			11
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1			Y	-0-	4	1			7
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	1			Y	-0-					7
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			Y	-0-					7
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			Y	-0-					7
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			Y	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

06	3090	X	1989	-0-	-1101	-0-	37	1	1952	2	Y	-0-					14
07	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	220	1	1079	2	Y	-0-					14
08	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	225	1	1309	2	Y	-0-					14
09	2280	X	1488	-0-	-792	-0-	195	1	1293	2	Y	-0-					14
10	2232	X	1466	-0-	-766	-0-	206	1	1260	2	Y	-0-					14
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	192	1	1961	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5430	X	4403	-0-	-1027	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5330	-0-	-281	-0-	267	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	3553	-0-	-3484	-0-	267	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	3763	-0-	-3047	-0-	258	1	3505	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4480	-0-	-2557	-0-	267	1	4213	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4779	-0-	-381	-0-	258	1	4521	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	187	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	130	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	159	1	5591	2	N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	158	1	5808	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2661	-0-	-3446	-0-	172	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	2743	-0-	-3167	-0-	257	1	2486	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

06	2400	N	1878	-0-	-522	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

06	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2634	-0-	-807	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2199	-0-	-951	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1981	2	10	9	N	9	13	1			78
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1941	2	8	9	N	7					85
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1933	2	13	9	N	12					97
09	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1830	2	1	9	N	1	50	1			48
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	N	12	10	1			50
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1879	2	4	9	N	4					54

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

06	5880	X	5425	-0-	-455	-0-	358	1	5067	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	361	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	425	1	4607	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	1870	-0-	-3740	-0-	374	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	505	-0-	-5106	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4970	-0-	-460	-0-	549	1	4421	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	450	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	425	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	434	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	429	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	427	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	859	-0-	-671	-0-	395	1	464	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

06	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	898	-0-	-392	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8260	-0-	-482	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7856	-0-	-886	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7691	-0-	-769	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6520	-0-	-1670	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	374	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	455	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	398	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	387	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	407	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	395	1	3435	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

06	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3807	-0-	-363	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

06	3690	X	3025	-0-	-665	-0-	1087	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	1041	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	1109	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2703	-0-	-1107	-0-	1028	1	1675	2	N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1046	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1035	1	2903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4863	-0-	-500	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4593	-0-	-770	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3850	-0-	-1220	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

06	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2720	-0-	-907	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2709	-0-	-732	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

06	4200	X	1319	-0-	-2881	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	46	-0-	-3944	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6385	-0-	-1445	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

06	4320	X	2423	-0-	-1897	-0-	398	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2463	-0-	-2032	-0-	414	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2595	-0-	-1900	-0-	481	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3114	-0-	-1236	-0-	409	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	321	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	349	1	3193	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3802	-0-	-218	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 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
06	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7033	-0-	-562	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6713	-0-	-457	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6527	-0-	-523	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 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
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2881	-0-	-569	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	584	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	599	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	29	-0-	-4063	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	3960	X	1	-0-	-3959	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4702	-0-	1702	3081	825	1	3877	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4992	-0-	1892	4973	862	1	4130	2	Y	-0-					-0-
08	10677	X	5704	-0-	-4973	-0-	798	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	810	1	4689	2	Y	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	670	1	5784	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	603	1	5697	2	Y	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	1084	-0-	-2306	-0-	414	1	670	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	389	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2364	-0-	-1945	-0-	438	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3666	-0-	-504	-0-	454	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	410	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	365	-0-	-3445	-0-	365	1			N	-0-					-0-

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
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	442	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	332	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	292	1	5085	2	N	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	342	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	257	1	5092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1937	-0-	-1132	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1924	-0-	-804	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	590	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3442	-0-	-774	-0-	698	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3462	-0-	-754	-0-	672	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	666	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	632	1	2525	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	622	1	1985	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	3111	-0-	-1179	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2621	-0-	-1009	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4203	-0-	-837	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	975	1	383	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1013	1	402	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1015	1	431	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	1			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	966	1	592	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	936	1	1164	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

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
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		1674	-0-	1674	9495	1674	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		520	-0-	520	10015	520	2			N	-0-					-0-
08	10738	X	723	-0-	-10015	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	865	-0-	-1385	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	364	-0-	-1961	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	113	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	4	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	22	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	66	1	5389	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5440	-0-	-667	-0-	55	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4730	-0-	-1090	-0-	32	1	4698	2	N	-0-					-0-

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
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	268	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	229	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	229	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	187	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	132	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	120	1	2528	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	124	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	124	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	120	1	2238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	5979	-0-	-1491	-0-	98	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	115	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	99	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	92	1	6034	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	97	1	6328	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	97	1	6190	2	N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4074	-0-	-514	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3435	-0-	435	1013	3435	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3272	-0-	172	1185	3272	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	2719	-0-	-1185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	104	1	4085	2	Y	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	104	1	4116	2	Y	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	98	1	3917	2	Y	45	18	1			27
							50	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	82	1	3619	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	67	1	3615	2	Y	21	4	1			17
							23	9									
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	73	1	3413	2	Y	-0-	17	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 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
06	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	7948	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	8327	-0-	-43	-0-	8273	2	54	9	Y	49	35	1			14
08	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			Y	-0-	14	1			-0-
09	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	8145	-0-	-194	-0-	8145	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7678	-0-	-392	-0-	7678	2			Y	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3542	2	31	9	Y	28	20	1			8
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			Y	-0-	8	1			-0-
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 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
06	3000	N	4761	-0-	1761	3292	839	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6744	-0-	3644	6936	715	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	13111	X	6175	-0-	-6936	-0-	804	1	5371	2	N	-0-					-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	557	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	850	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	848	1	1848	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 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
06	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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

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
06	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2769	-0-	-641	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	130	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1976	-0-	-2271	-0-	196	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	258	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2801	-0-	-1429	-0-	246	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2249	-0-	-1831	-0-	150	1	2099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	273	1	2535	2	N	-0-			-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	267	1	3240	2	N	-0-			-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	277	1	3127	2	N	-0-			-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	239	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	259	1	3631	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	258	1	3087	2	N	-0-			-0-

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
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	2488	-0-	-1139	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	3001	2			N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	9150	X	8422	-0-	-728	-0-	134	1	8288	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	9360	-0-	-95	-0-	82	1	9278	2	N	-0-			-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9512	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8193	-0-	-837	-0-	152	1	8041	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	165	1	7898	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	159	1	7122	2	N	-0-			-0-

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
06	8700	X	8498	-0-	-202	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	7534	-0-	-1456	-0-	7534	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
10	8990	X	3303	-0-	-5687	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	535	-0-	-8165	-0-	535	2			N	-0-			-0-

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
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-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	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
06	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2620	-0-	-980	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	5115	-0-	-225	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	4766	-0-	-752	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	4406	2			N	-0-			-0-

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
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-			-0-

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
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	6447	-0-	-1	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	5792	2			N	-0-			-0-

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
06	5010	X	3382	-0-	-1628	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3506	-0-	-754	-0-	3506	2			N	-0-			-0-

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
06	5220	X	4963	-0-	-257	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-

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
06	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4552	-0-	-346	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	2696	-0-	-1744	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	289	-0-	-4299	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	1795	-0-	-2525	-0-	414	1	1381	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	466	-0-	-3781	-0-	466	1			N	-0-			-0-
08	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	474	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	341	1	5503	2	N	-0-			-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	401	1	4631	2	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	452	1	3437	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

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

06	3000	N	9456	-0-	6456	16132	9456	2			N	-0-					-0-
07	24507	X	8375	-0-	-16132	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4477	-0-	-203	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	812	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	839	1	270	2	N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	839	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	812	1	381	2	N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	837	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	808	1	444	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	577	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	547	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	568	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

06	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32610	X	19867	-0-	-12743	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	18916	-0-	-8891	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	18312	-0-	-6612	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	16922	-0-	-5248	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	17016	-0-	-4870	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16235	-0-	-3625	-0-	16235	2			N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	360	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	372	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	693	-0-	-1947	-0-	360	1	333	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	753	-0-	-1851	-0-	336	1	417	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	360	1	880	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3427	-0-	327	327	695	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4083	-0-	983	1310	695	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	2768	N	1458	-0-	-1310	-0-	618	1	840	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1980	-0-	-779	-0-	673	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	658	1	1224	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

06	1290	N	601	-0-	-689	-0-	601	2			Y	-0-					1
07	961	N	624	-0-	-337	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					2
07	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2768	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3660	X	2577	-0-	-1083	-0-	2573	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	2765	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1980	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	2	N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	60	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	42	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	47	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	68	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	50	1	4383	2	N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			Y	-0-	35	1			47
07	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2503	2	13	9	Y	12					59
08	3100	X	2060	-0-	-1040	-0-	2050	2	10	9	Y	9					68
09	3000	X	1372	-0-	-1628	-0-	1362	2	10	9	Y	9	40	1			37
10	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1965	2	11	9	Y	10	6	1			41
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	2	13	9	Y	12					53

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
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					50
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					50
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					50
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	2			N	-0-					50
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					50
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					50

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
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

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
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4362	-0-	-846	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4147	-0-	-893	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

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
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	132	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	144	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	144	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	193	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	154	1	5420	2	N	-0-					-0-

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
06	3480	X	2623	-0-	-857	-0-	350	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1156	-0-	-2533	-0-	365	1	791	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	440	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1638	-0-	-1932	-0-	451	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1916	-0-	-781	-0-	428	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	319	1	1637	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	243	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	272	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	284	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	185	1	1154	2	N	-0-					-0-

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
06	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	303	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1772	-0-	-1049	-0-	237	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	173	1	564	2	N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	124	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-

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
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	593	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	525	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	551	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	518	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	591	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	562	1	1222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

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
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

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
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

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
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	89	1	6693	2	Y	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	95	1	6382	2	Y	-0-					-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5947	2	Y	-0-					-0-
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	100	1	6397	2	Y	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	120	1	5969	2	Y	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	134	1	4211	2	Y	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

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
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

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
06	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	812	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	839	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2766	-0-	-923	-0-	839	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2825	-0-	-745	-0-	798	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	839	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2647	-0-	-563	-0-	812	1	1835	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

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
06	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

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
06	3540	X	2535	-0-	-1005	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	432	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2037	-0-	-1497	-0-	445	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	512	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3109	-0-	-461	-0-	512	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	1995	-0-	-1694	-0-	529	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	599	1	3339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	714	1	2005	2	N	-0-			-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	756	1	1967	2	N	-0-			-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	663	1	2282	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	766	1			N	-0-			-0-
11	1770	N	669	-0-	-1101	-0-	669	1			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 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
06	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	1			Y	-0-			4
07	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	1			Y	-0-			4
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			4
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	1			Y	-0-			4
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	1			Y	-0-			4
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	314	1	3564	2	Y	-0-			4

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 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
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
09	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
10	2976	N	2718	-0-	-258	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
11	2820	N	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	579	1	1758	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	596	1	1356	2	N	-0-			-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	578	1	2238	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	540	1	1485	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	955	-0-	-1463	-0-	555	1	400	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1430	-0-	-1300	-0-	627	1	803	2	N	-0-			-0-

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
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
10	2573	N	2244	-0-	-329	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-			-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4440	-0-	-780	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4226	-0-	-574	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	3807	-0-	-1383	-0-	3807	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	374	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	420	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	346	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	339	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	361	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	343	1	1896	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	661	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	690	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	652	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	586	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	650	1	567	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	642	-0-	-1158	-0-	642	1			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

06	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2771	2	79	9	N	72	30	1			42
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-	42	1			-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2734	2	67	9	N	61	54	1			7
10	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2836	2	1	9	N	1	8	1			-0-
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2714	2	61	9	N	55	22	1			33

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6990	X	5873	-0-	-1117	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6681	-0-	-542	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6030	-0-	-660	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5319	-0-	-1036	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

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
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	37	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	2	1	8861	2	N	-0-					-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7628	-0-	-802	-0-	20	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4014	-0-	-4852	-0-	175	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5253	-0-	-3327	-0-	185	1	5068	2	N	-0-					-0-

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
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6566	-0-	-750	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6737	-0-	-343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6411	-0-	-905	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

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
06	9210	X	7357	-0-	-1853	-0-	37	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7708	-0-	-1561	-0-	38	1	7670	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8955	-0-	-190	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8138	-0-	-682	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8073	-0-	-1041	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7128	-0-	-1542	-0-	9	1	7119	2	N	-0-					-0-

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
06	4530	X	3557	-0-	-973	-0-	258	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3561	-0-	-1120	-0-	267	1	3294	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	267	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3550	-0-	-980	-0-	258	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	267	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	86	1	653	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	221	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	265	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	267	1	4276	2	N	-0-					-0-
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	233	1	3964	2	N	-0-					-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	73	1	5566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	510	X	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	812	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1311	-0-	-1200	-0-	839	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	839	1	3312	2	Y	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	812	1	3536	2	Y	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	839	1	3989	2	Y	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	802	1	3231	2	Y	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	710	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	684	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	608	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	534	1	3020	2	N	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	544	1	3592	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	546	1	1861	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	423	1	2187	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2233	-0-	-1239	-0-	383	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2473	-0-	-887	-0-	389	1	2084	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2121	-0-	-1351	-0-	447	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	361	1	611	2	N	-0-					-0-

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
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	109	1	5145	2	N	-0-					-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	101	1	5457	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	142	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	170	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3096	-0-	-234	-0-	212	1	2884	2	N	-0-					-0-

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
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					33
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					33
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	2590	2			N	-0-					33
09	3780	X	2356	-0-	-1424	-0-	2356	2			N	-0-					33
10	3906	X	2473	-0-	-1433	-0-	2473	2			N	-0-					33
11	3780	X	2977	-0-	-803	-0-	2977	2			N	-0-					33

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
06	3180	X	2780	-0-	-400	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5212	-0-	-758	-0-	5212	2			N	-0-					35
07	6169	X	4647	-0-	-1522	-0-	4647	2			N	-0-					35
08	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	3824	2			N	-0-					35
09	5220	X	3110	-0-	-2110	-0-	3110	2			N	-0-					35
10	5394	X	3075	-0-	-2319	-0-	3055	2	20	9	N	18	3	1			50
11	5220	X	3446	-0-	-1774	-0-	3446	2			N	-0-	15	1			35

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
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	149	-0-	-7136	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6867	-0-	-542	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

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
06	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	248	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	341	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3416	-0-	-1606	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	286	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	208	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	110	1	7436	2	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3463	-0-	-1993	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4715	-0-	-115	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2347	-0-	-2644	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 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
06	5280	X	3593	-0-	-1687	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	870	-0-	-4586	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					3
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4092	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4317	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3503	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	396	1	4137	2	N	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	396	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	343	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	308	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	294	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	290	1	3207	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

06	3780	X	65	-0-	-3715	-0-	65	1			Y	-0-					4
07	3689	X	45	-0-	-3644	-0-	45	1			Y	-0-					4
08	434	X	16	-0-	-418	-0-	16	1			Y	-0-					4
09	300	X	258	-0-	-42	-0-	258	1			Y	-0-					4
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					4
*11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	367	1	2282	2	Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

06	4050	X	769	-0-	-3281	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	722	-0-	-3463	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	677	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	857	1	5411	2	N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	693	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	664	1	4759	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

06	6780	X	6419	-0-	-361	-0-	116	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6885	-0-	-28	-0-	83	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	68	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	62	1	6524	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5524	-0-	-1606	-0-	204	1	5320	2	N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	140	1	5562	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

06	3600	X	2723	-0-	-877	-0-	462	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2234	-0-	-1610	-0-	451	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	399	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1522	-0-	-2198	-0-	361	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	410	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

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
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	1302	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2008	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1932	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	4560	X	3697	-0-	-863	-0-	3697	2			Y	-0-					4
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4023	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4289	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			3

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
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			Y	-0-					38
07	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			Y	-0-					38
08	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			Y	-0-					38
09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	2			Y	-0-					38
10	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4688	2			Y	-0-					38
11	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	4346	2			Y	-0-					38

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
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1380	-0-	-420	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

06	5700	X	5052	-0-	-648	-0-	5052	2			Y	-0-					5
07	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5389	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4234	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	5370	X	3129	-0-	-2241	-0-	3120	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	5549	X	3306	-0-	-2243	-0-	3299	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4513	2	23	9	Y	21	21	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	359	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	282	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	251	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	245	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	4564	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

06	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	367	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	401	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	505	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	494	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	456	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	536	1	467	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 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
06	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3777	-0-	-1462	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4813	-0-	-257	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3114	-0-	-1716	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3433	-0-	-1341	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	617	1	8418	2	N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	997	1	8274	2	N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1181	1	7311	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	976	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	991	1	7328	2	N	-0-					-0-
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	911	1	5912	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4733	-0-	-697	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2936	-0-	-2675	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3324	-0-	-1716	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	10505	-0-	-1315	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10467	-0-	-1809	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11606	-0-	-274	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11236	-0-	-914	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	267	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	267	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	267	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	258	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1451	-0-	-1729	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	106	-0-	-3180	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3046	-0-	-734	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 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
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	138	1	5568	2	N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 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
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	812	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	830	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	839	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2709	-0-	-561	-0-	812	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	839	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2620	-0-	-1220	-0-	812	1	1808	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 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
06	4800	X	4262	-0-	-538	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	44	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	161	1	2335	2	N	-0-					-0-

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
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1115	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	1			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	1			N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	540	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	558	1	2465	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	558	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	540	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	558	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	540	1	4093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	1117	-0-	-3143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	810	-0-	-1860	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1132	-0-	-3668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

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
06	4050	X	2222	-0-	-1828	-0-	2211	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	2770	2	28	9	Y	25	24	1			11
08	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3109	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	2			Y	-0-					11
10	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2560	2	12	9	Y	11	14	1			8
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	2650	2	18	9	Y	16	12	1			12

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
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

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
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4488	-0-	-844	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5266	-0-	-66	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

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
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3165	-0-	-1185	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2307	-0-	-2188	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2671	-0-	-1679	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 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
06	4350	X	3293	-0-	-1057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 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
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	233	1	5619	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	513	1	5740	2	N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	389	1	4743	2	N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	394	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

06	3060	X	2174	-0-	-886	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4	4	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	173	3207	2			Y	-0-					-0-
09	3188	X	3015	-0-	-173	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

06	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	248	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2950	-0-	-1638	-0-	200	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2737	-0-	-1851	-0-	338	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	134	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	230	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3913	-0-	-407	-0-	177	1	3736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4127	-0-	-1019	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4584	-0-	-336	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

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
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1184	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1223	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1223	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1184	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1220	1	2243	2	N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1167	1	1484	2	N	-0-					-0-

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
06	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

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
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3293	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	2989	-0-	-111	83	2987	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2521	N	2438	-0-	-83	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3021	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	770	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	757	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	749	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	843	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	822	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	732	1	1513	2	N	-0-					-0-

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
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
06	3270	X	424	-0-	-2846	-0-	424	1			Y	-0-					34
07	3379	X	425	-0-	-2954	-0-	425	1			Y	-0-	20	1			14
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	439	1	2556	2	Y	-0-	8	1			6
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	410	1	2761	2	Y	-0-					6
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	425	1	1869	2	Y	-0-					6
*11	2910	X	1695	-0-	-1215	-0-	424	1	1271	2	Y	-0-					6
	WALSH RANCH WEST		WELL #: C 2H		RRCID -> 251521	COMPL. DATE 02/22/2007					TOTAL DEPTH 6658		PERF. 7165 - 8616				
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3317	X	2131	-0-	-1186	-0-	2129	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2880	X	1371	-0-	-1509	-0-	1369	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2880	X	1501	-0-	-1379	-0-	1494	2	7	9	Y	6	6	1			1
	N SID RICHARDSON		WELL #: F 1H		RRCID -> 251522	COMPL. DATE 05/16/2010					TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7379 - 9639				
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1529	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1157	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2247	-0-	-2744	-0-	1226	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2870	-0-	-1960	-0-	1226	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	2757	-0-	-2234	-0-	1663	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2241	-0-	-1359	-0-	1702	1	539	2	N	-0-					-0-
	WALSH CRESSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 251523	COMPL. DATE 06/07/2023					TOTAL DEPTH 6551		PERF. 7133 - 9574				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	SDA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251526	COMPL. DATE 05/28/2006					TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7870 - 9676				
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1172	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1223	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1223	1	4364	2	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1160	1	4057	2	N	-0-					-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1223	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1184	1	2332	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK		WELL #: H 10H		RRCID -> 251529	COMPL. DATE 01/05/2009					TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7455 - 9795				
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1200	1	173	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1240	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1240	1	667	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	8430	X	8197	-0-	-233	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8259	-0-	-452	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8300	-0-	-411	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7921	-0-	-389	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7889	-0-	-301	-0-	7889	2			N	-0-					-0-

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
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
*11	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3850	-0-	-1296	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4576	-0-	-404	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	400	1	848	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	547	-0-	-1468	-0-	547	1			N	-0-					-0-
08	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	1			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	504	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	553	1	450	2	N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	1			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3255	-0-	-315	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 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
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1095	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1026	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	988	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	1107	1	5743	2	N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1219	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1128	1	5899	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

06	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2900	-0-	-944	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

06	3750	X	1668	-0-	-2082	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2780	-0-	-460	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

06	3420	X	2987	-0-	-433	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

06	3570	X	1992	-0-	-1578	-0-	1992	2			Y	-0-					13
07	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2377	2			Y	-0-					13
08	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			Y	-0-					13
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3069	2			Y	-0-					13
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2			Y	-0-					13
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					13

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	-0-			-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	156	1	4690	2	N	-0-			-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	143	1	5022	2	N	-0-			-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	147	1	4711	2	N	-0-			-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	156	1	4852	2	N	-0-			-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	264	1	4592	2	N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	4169	-0-	-1070	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	4325	-0-	-895	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4461	-0-	-933	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	3810	-0-	-960	-0-	3810	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	176	-0-	-484	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660	X	247	-0-	-413	-0-	247	2			N	-0-			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-			-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			Y	-0-			-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			Y	-0-			-0-
09	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			Y	-0-			-0-
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			Y	-0-			-0-
11	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			Y	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	476	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	527	1	1760	2	N	-0-			-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	532	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	496	1	2485	2	N	-0-			-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	538	1	2092	2	N	-0-			-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	589	1	1839	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

06	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4383	-0-	-732	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	4205	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

06	9900	X	9195	-0-	-705	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	8459	-0-	-1926	-0-	8459	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
09	10050	X	8035	-0-	-2015	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	7819	-0-	-2321	-0-	7819	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2201	-0-	-1849	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	352	1	2160	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	368	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	361	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	359	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1672	-0-	-2348	-0-	205	1	1467	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	2969	-0-	-2371	-0-	588	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	1885	-0-	-3633	-0-	664	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3311	-0-	-2207	-0-	664	1	2647	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4366	-0-	-734	-0-	601	1	3765	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2444	-0-	-1865	-0-	492	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2055	-0-	-1155	-0-	641	1	1414	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1750	2	6	9	Y	5					14
07	1860	N	833	-0-	-1027	-0-	830	2	3	9	Y	3					17
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	Y	2					19
09	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1629	2	9	9	Y	8	24	1			3
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1101	2	2	9	Y	2					2

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
06	2670	N	2520	-0-	-150	-0-	2513	2	7	9	Y	6					16
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2737	2	3	9	Y	3					19
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					21
09	2520	N	1644	-0-	-876	-0-	1634	2	10	9	Y	9	27	1			3
10	2728	N	1370	-0-	-1358	-0-	1369	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2490	N	1162	-0-	-1328	-0-	1159	2	3	9	Y	3					3

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3918	-0-	-822	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3468	-0-	-1152	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2872	-0-	-1902	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2505	-0-	-525	-0-	123	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	147	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	113	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	130	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	149	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	114	1	2694	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	427	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	421	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	425	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	423	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	518	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	756	1	1501	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 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
06	3000	N	3146	-0-	146	146	250	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3233	-0-	133	279	256	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	603	219	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	4123	X	3520	-0-	-603	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	234	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	323	1	2123	2	N	-0-					-0-

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
06	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5384	-0-	-316	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5510	-0-	-430	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 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
06	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7369	-0-	-521	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7549	-0-	-11	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5712	-0-	-48	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7836	-0-	-234	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7891	-0-	-417	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7930	-0-	-285	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7663	-0-	-167	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 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
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	86	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	91	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	433	-0-	-714	-0-	78	1	355	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 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
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	467	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	521	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	393	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3358	-0-	-692	-0-	376	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2388	-0-	-1890	-0-	388	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2655	-0-	-1485	-0-	366	1	2289	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	412	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2678	-0-	-205	-0-	291	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	276	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	308	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	286	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2512	-0-	-218	-0-	301	1	2211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2518	-0-	-675	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

06	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8190	X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			Y	-0-					6
07	8463	X	7504	-0-	-959	-0-	7495	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	8463	X	7553	-0-	-910	-0-	7546	2	7	9	Y	6	8	1			4
09	8040	X	7494	-0-	-546	-0-	7483	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	8029	X	7986	-0-	-43	-0-	7977	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	7530	X	7394	-0-	-136	-0-	7365	2	29	9	Y	26	26	1			5

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	119	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	116	1	7020	2	N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	232	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	135	1	7642	2	N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	246	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	119	1	7433	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

06	4530	X	4036	-0-	-494	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3689	-0-	-601	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

06	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

06	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2232	-0-	-1550	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3176	-0-	-814	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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
06	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5869	-0-	-145	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5754	-0-	-456	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	350	1	644	2	N	-0-					-0-
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	487	1	909	2	N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	407	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	576	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	545	1	2252	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	4943	-0-	-907	-0-	4943	2			Y	-0-					19
07	6045	X	5072	-0-	-973	-0-	5072	2			Y	-0-					19
08	5735	X	4969	-0-	-766	-0-	4969	2			Y	-0-					19
09	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					19
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-	19	1			-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	511	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	488	1	577	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	462	-0-	-2638	-0-	462	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	675	-0-	-2235	-0-	339	1	336	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	1			N	-0-					-0-
11	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	621	1	1331	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 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
06	3150	X	3094	-0-	-56	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3706	-0-	-1161	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

06	4110	X	2131	-0-	-1979	-0-	1260	1	871	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	1819	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	1686	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	1586	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	1549	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3436	-0-	-314	-0-	1454	1	1982	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

06	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

06	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	166	1	4275	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	171	1	4640	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	211	1	4469	2	N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	179	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3397	-0-	-1408	-0-	178	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2612	-0-	-2038	-0-	159	1	2453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7324	-0-	-922	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	4453	-0-	-3142	-0-	24	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	4903	-0-	-2177	-0-	22	1	4881	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	211	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	138	1	850	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

06	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

06	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3755	-0-	-678	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2594	-0-	-1036	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	120	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	93	1	4625	2	N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	122	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3713	-0-	-667	-0-	117	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2436	-0-	-2276	-0-	164	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	1945	-0-	-2615	-0-	242	1	1703	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

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

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
06	4830	X	2076	-0-	-2754	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2340	-0-	-2465	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2493	-0-	-2219	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2634	-0-	-1266	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

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
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5488	-0-	-30	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

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
06	6930	X	5261	-0-	-1669	-0-	1065	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	1213	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	1213	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1184	1	5594	2	N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1169	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1184	1	5720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	238	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	240	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	156	1	2747	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2576	-0-	-1414	-0-	321	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2802	-0-	-1290	-0-	365	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	205	1	3404	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5060	-0-	-1060	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4537	-0-	-1632	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3942	-0-	-2010	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2768	-0-	-2842	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2546	-0-	-3158	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2275	-0-	-2795	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5915	-0-	-85	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	371	1	4118	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3813	-0-	-1271	-0-	317	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	356	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	355	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4373	-0-	-711	-0-	335	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 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
06	10170	X	9719	-0-	-451	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10161	-0-	-348	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9696	-0-	-204	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9417	-0-	-423	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 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
06	4350	X	4094	-0-	-256	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3597	-0-	-991	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	4	-0-	-3866	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	940	-0-	-3059	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

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
06	6480	X	4563	-0-	-1917	-0-	266	1	4297	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	266	1	4907	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	278	1	5240	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4385	-0-	-745	-0-	230	1	4155	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	217	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	145	1	4568	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5648	-0-	2648	2755	828	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6268	-0-	3168	5923	803	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	9621	X	3698	-0-	-5923	-0-	842	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	808	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	859	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	778	1	2032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	1576	-0-	-1784	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1761	-0-	-1711	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	342	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	353	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	353	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	342	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	353	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	342	1	2832	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 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
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1036	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1003	2	10	9	Y	9	11	1			1
08	1178	N	905	-0-	-273	-0-	899	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3248	2	14	9	Y	13	7	1			9
11	3000	N	4060	-0-	1060	1222	4041	2	19	9	Y	17	13	1			13

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 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
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	374	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	382	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	315	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	341	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	345	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1602	-0-	-858	-0-	332	1	1270	2	N	-0-					-0-

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
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3685	-0-	-785	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	1665	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	1602	2	32	9	Y	29	31	1			11
08	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2128	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					11
10	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	1902	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	1691	2	14	9	Y	13	16	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	1			N	-0-			-0-
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	1			N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
09	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-			-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	267	1	3269	2	N	-0-			-0-
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	240	1	3213	2	N	-0-			-0-
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	266	1	4513	2	N	-0-			-0-
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	258	1	3633	2	N	-0-			-0-
*05	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	266	1	3112	2	N	-0-			-0-
*06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	288	1	3579	2	N	-0-			-0-
*07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	266	1	4116	2	N	-0-			-0-
*08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	267	1	4608	2	N	-0-			-0-
*09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	258	1	3688	2	N	-0-			-0-
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	267	1	3931	2	N	-0-			-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	258	1	4696	2	N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			Y	-0-			8
07	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			Y	-0-			8
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			Y	-0-			8
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2			Y	-0-			8
10	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			Y	-0-			8
11	2790	N	2226	-0-	-564	-0-	2226	2			Y	-0-			8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 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
06	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	2077	-0-	-3923	-0-	342	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	3973	-0-	-2413	-0-	353	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	353	1	5358	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	3672	-0-	-2508	-0-	342	1	3330	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	336	-0-	-3632	-0-	336	1			N	-0-					-0-
11	5520	X	342	-0-	-5178	-0-	342	1			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4400	2	19	9	Y	17	19	1			17
07	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4048	2	40	9	Y	36	41	1			12
08	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	4156	2	25	9	Y	23	20	1			15
09	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			Y	-0-					15
10	4743	X	3925	-0-	-818	-0-	3907	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	3983	2	23	9	Y	21	17	1			16

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	967	-0-	-953	-0-	967	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 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
06	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

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
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7164	2	29	9	N	26	16	1			22
07	9145	X	8334	-0-	-811	-0-	8321	2	13	9	N	12	22	1			12
08	9145	X	8903	-0-	-242	-0-	8903	2			N	-0-					12
09	8220	X	8008	-0-	-212	-0-	7994	2	14	9	N	13	22	1			3
10	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	8037	2			N	-0-	3	1			-0-
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	842	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	853	1	3314	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	1821	-0-	-2395	-0-	1084	1	737	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	987	-0-	-3093	-0-	793	1	194	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	857	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	1962	-0-	-2118	-0-	1009	1	953	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	342	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	370	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	139	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3248	-0-	-1102	-0-	371	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	366	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4324	2	N	-0-					-0-

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
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					115
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					115
08	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11800	2	150	9	N	136	251	1			-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

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
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	163	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	147	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2756	-0-	-754	-0-	147	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	142	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2026	-0-	-1124	-0-	134	1	1892	2	N	-0-					-0-

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
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	505	1	592	2	N	-0-					-0-
07	899	X	14	-0-	-885	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	995	-0-	-1165	-0-	531	1	464	2	N	-0-					-0-
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	681	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	688	1	1537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	938	1	2849	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	2733	-0-	-1452	-0-	853	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	925	1	2937	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3258	-0-	-792	-0-	916	1	2342	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	834	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	831	1	2811	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

06	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

06	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

06	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	152	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	111	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	230	1	2501	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	49	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	32	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	117	1	2167	2	N	-0-			-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-			-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-			-0-
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12	1	12094	2	N	-0-			-0-
09	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	7	1	11907	2	N	-0-			-0-
10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-			-0-
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

06	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5796	-0-	-114	-0-	5796	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	798	-0-	798	798	798	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	792	-0-	792	1590	792	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	924	-0-	924	2514	924	1			Y	-0-					-0-
09	3477	X	963	-0-	-2514	-0-	918	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1016	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	954	1	1057	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1584	-0-	-486	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3807	-0-	-533	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	223	1	3694	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	230	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	2642	-0-	-1618	-0-	283	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2619	-0-	-1442	-0-	216	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	256	-0-	-3674	-0-	256	1			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2561	-0-	-259	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	58	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	80	1	4070	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	72	1	4076	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	72	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	78	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	77	1	3797	2	N	-0-					-0-

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
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3543	-0-	-627	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	120	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	124	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	870	-0-	-897	-0-	124	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	1116	N	115	-0-	-1001	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3516	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	3353	2	31	9	Y	28	24	1			10
08	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3332	2	19	9	Y	17	16	1			11
09	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3216	2			Y	-0-					11
10	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	2826	2	15	9	Y	14	15	1			10
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	3011	2	17	9	Y	15	14	1			11

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
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1538	-0-	-712	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5135	-0-	-385	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8619	-0-	-141	-0-	486	1	8133	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8539	-0-	-1288	-0-	547	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7503	-0-	-2324	-0-	520	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6912	-0-	-2598	-0-	573	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	5938	-0-	-3269	-0-	591	1	5347	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	4937	-0-	-3673	-0-	561	1	4376	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	248	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	251	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	308	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4804	-0-	-836	-0-	313	1	4491	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	348	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4365	-0-	-915	-0-	238	1	4127	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7403	-0-	-517	-0-	231	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4474	-0-	-3462	-0-	96	1	4378	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	3525	-0-	-4411	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5167	-0-	-2513	-0-	66	1	5101	2	N	-0-					-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	183	1	8887	2	N	-0-					-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	173	1	7645	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3690	-0-	-991	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3833	-0-	-697	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8063	-0-	-276	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7993	-0-	-346	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7553	-0-	-517	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6364	-0-	-1436	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

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
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	79	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	87	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	73	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	63	1	2274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 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
06	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	184	1	5359	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	195	1	5605	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	197	1	5568	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5476	-0-	-164	-0-	189	1	5287	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	193	1	5465	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5580	-0-	-30	-0-	204	1	5376	2	N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 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
06	5310	X	5272	-0-	-38	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	5127	-0-	-153	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2381	-0-	-1819	-0-	404	1	1977	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	416	1	3575	2	N	-0-			-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	277	1	3547	2	N	-0-			-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3132	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	269	1	3117	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	179	1	3616	2	N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-

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
06	6270	X	5998	-0-	-272	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	4420	-0-	-1966	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	4019	-0-	-2181	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	3153	-0-	-3477	-0-	3153	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9090	X	8449	-0-	-641	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8132	-0-	-1261	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1259	1	426	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1167	1	415	2	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1209	1	455	2	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3589	-0-	-221	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3521	-0-	-109	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	700	-0-	-2480	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	390	-0-	-3857	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	68	-0-	-4042	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	3464	-0-	-1456	-0-	1022	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3344	-0-	-1740	-0-	1059	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	1185	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	1280	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1279	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3822	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
06	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6071	-0-	-532	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6040	-0-	-350	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4157	-0-	-586	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	471	1	758	2	N	-0-					111
07	2108	N	895	-0-	-1213	-0-	492	1	403	2	N	-0-					111
08	1798	N	641	-0-	-1157	-0-	409	1	232	2	N	-0-					111
09	1230	N	840	-0-	-390	-0-	390	1	450	2	N	-0-					111
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	385	1	593	2	N	-0-					111
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

06	12540	X	12064	-0-	-476	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11804	-0-	-844	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11821	-0-	-734	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11653	-0-	-407	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10395	-0-	-1665	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

06	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	342	1	6398	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4467	-0-	-2570	-0-	328	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	2983	-0-	-4054	-0-	362	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	144	1	740	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	275	-0-	-6475	-0-	67	1	208	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2170	-0-	-1400	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

06	6690	X	5010	-0-	-1680	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5940	-0-	-973	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5318	-0-	-1595	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4718	-0-	-1042	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6600	X	5234	-0-	-1366	-0-	102	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	92	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	94	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5808	-0-	-762	-0-	95	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	81	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	77	1	5820	2	N	-0-					-0-

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
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5829	-0-	-1131	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5520	X	4954	-0-	-566	-0-	511	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	474	1	4788	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	381	1	3830	2	N	-0-					-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	364	1	5219	2	N	-0-					-0-
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	265	1	6530	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4513	-0-	-587	-0-	253	1	4260	2	N	-0-					-0-

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
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

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
06	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5283	-0-	-1258	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5530	-0-	-620	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	399	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	376	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	374	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3222	-0-	-648	-0-	389	1	2833	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	396	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	395	1	3161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	287	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	308	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	309	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	285	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	282	1	3056	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	245	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	245	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	247	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4025	-0-	-1165	-0-	241	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	254	1	4608	2	N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	1210	-0-	-3285	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	350	-0-	-4000	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	350	-0-	-4145	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	268	-0-	-3962	-0-	268	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7970	-0-	-462	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

06	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	334	1	2866	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	307	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	365	1	2949	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	346	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	282	1	2920	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	307	1	2872	2	Y	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	85	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	37	1	3562	2	N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	113	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	224	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	187	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2518	-0-	-2672	-0-	147	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	224	-0-	-5139	-0-	224	1			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1888	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1301	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	810	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	728	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1008	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1092	1	2595	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	816	-0-	-174	-0-	816	1			N	-0-					-0-
07	1023	X	863	-0-	-160	-0-	863	1			N	-0-					-0-
08	961	X	823	-0-	-138	-0-	823	1			N	-0-					-0-
09	930	X	767	-0-	-163	-0-	767	1			N	-0-					-0-
10	868	X	754	-0-	-114	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	840	X	740	-0-	-100	-0-	740	1			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2002	-0-	-728	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 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
06	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3280	-0-	-1153	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1184	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1207	1	4488	2	N	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1223	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1184	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1223	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1184	1	2535	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
07	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13493	-0-	-67	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13808	-0-	-204	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13047	-0-	-543	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6238	-0-	-32	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6505	-0-	-160	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6147	-0-	-363	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5636	-0-	-664	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

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
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	258	1	4497	2	Y	27	11	1			16
							30	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	267	1	4568	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	267	1	4889	2	Y	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	258	1	4700	2	Y	-0-					-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	267	1	4844	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2550	-0-	-2010	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

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
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	142	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	237	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	253	1	4775	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4376	-0-	-994	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4785	-0-	-764	-0-	147	1	4638	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4381	-0-	-989	-0-	85	1	4296	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1841	-0-	-949	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	166	-0-	-2717	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	511	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	525	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	541	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	520	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	461	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	457	1	2778	2	N	-0-					-0-

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
06	3690	X	2148	-0-	-1542	-0-	673	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2289	-0-	-1493	-0-	698	1	1591	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	682	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1683	-0-	-1287	-0-	663	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1360	-0-	-934	-0-	762	1	598	2	N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	726	1	2620	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7071	-0-	-249	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7244	-0-	-320	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6700	-0-	-410	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3403	-0-	-767	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3273	-0-	-897	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3226	-0-	-1083	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	36366	-0-	33266	33266	36366	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	29867	-0-	26767	60033	29867	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	22016	-0-	19016	79049	22016	2			N	-0-					-0-
10	99304	X	20255	-0-	-79049	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
11	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5636	-0-	-244	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

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
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	258	1	4094	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	267	1	3663	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	267	-0-	-3670	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
09	3810	X	258	-0-	-3552	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	264	-0-	-3673	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2551	-0-	-1259	-0-	258	1	2293	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	70	1	2200	2	N	-0-			-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	54	1	2631	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1567	-0-	-713	-0-	76	1	1491	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	89	1	1400	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	137	1	1394	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	308	1	2699	2	N	-0-			-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	422	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4424	2	N	-0-			-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	338	1	4521	2	N	-0-			-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	319	1	4741	2	N	-0-			-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	3592	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	3	1	8226	2	N	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	18	1	7771	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7543	-0-	-21	-0-	26	1	7517	2	N	-0-			-0-
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11	1	7355	2	N	-0-			-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	78	1	7602	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6973	-0-	-347	-0-	23	1	6950	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

06	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	4229	-0-	-2653	-0-	67	1	4162	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	4999	-0-	-1852	-0-	267	1	4732	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	258	1	6090	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7036	-0-	-156	-0-	267	1	6769	2	N	-0-			-0-
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	258	1	6863	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

06	5460	X	3652	-0-	-1808	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	3704	-0-	-1938	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3187	2			N	-0-			-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

06	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-			-0-
07	3080	N	2896	-0-	-184	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
09	2970	X	2424	-0-	-546	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
10	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	2585	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	415	1	3521	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	387	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	500	1	3913	2	N	-0-			-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	528	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	530	1	3817	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3515	-0-	-745	-0-	470	1	3045	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

06	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	5059	-0-	-221	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	5240	-0-	-92	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

06	5280	X	4383	-0-	-897	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	4283	-0-	-577	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4094	-0-	-436	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	4084	2			N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	258	1	3414	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	267	1	3732	2	Y	-0-			-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	267	1	3218	2	Y	-0-			-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1	3546	2	Y	-0-			-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	267	1	3594	2	Y	-0-			-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	258	1	3205	2	Y	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	156	1	4835	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	102	1	4618	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	3049	-0-	-1973	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4829	-0-	-151	-0-	62	1	4767	2	N	-0-			-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	107	1	5187	2	N	-0-			-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	118	1	5226	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	3789	-0-	-2181	-0-	255	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4105	-0-	-1661	-0-	267	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4042	-0-	-1724	-0-	263	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3884	-0-	-1306	-0-	258	1	3626	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	267	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	258	1	3332	2	N	-0-					-0-

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
06	1410	N	618	-0-	-792	-0-	618	1			Y	-0-					29
07	1705	N	503	-0-	-1202	-0-	503	1			Y	-0-	11	1			18
08	1705	N	783	-0-	-922	-0-	783	1			Y	-0-	4	1			14
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	826	1	1551	2	Y	-0-					14
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	765	1	1540	2	Y	-0-					14
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	845	1	793	2	Y	-0-					14

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
06	5130	X	4543	-0-	-587	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4602	-0-	-528	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

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
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3770	-0-	-1376	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4190	-0-	1190	1190	4190	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1950	-0-	-1150	40	1950	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1342	-0-	-40	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1917	-0-	-483	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	158	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	147	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	115	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	302	-0-	-4198	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2520	X	414	-0-	-2106	-0-	414	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	332	-0-	-3543	-0-	332	1			N	-0-					-0-
08	3875	X	401	-0-	-3474	-0-	401	1			N	-0-					-0-
09	3750	X	414	-0-	-3336	-0-	414	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	370	-0-	-2637	-0-	370	1			N	-0-					-0-
11	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	1			N	-0-					-0-

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
06	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	258	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	267	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	267	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	258	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2275	-0-	-267	-0-	266	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2078	-0-	-292	-0-	258	1	1820	2	N	-0-					-0-

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
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	288	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	388	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	375	1	4843	2	N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	388	1	4564	2	N	-0-					-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	375	1	3960	2	N	-0-					-0-

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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	317	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	292	1	909	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	308	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	346	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	292	-0-	-917	-0-	206	1	86	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 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
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4472	-0-	-1408	-0-	275	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	241	1	6220	2	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	188	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	197	1	5946	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	148	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5860	-0-	-380	-0-	73	1	5787	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5235	-0-	-615	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5270	-0-	-580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5186	-0-	-454	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	799	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	771	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	768	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	684	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	713	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	670	1	4190	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 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
06	6030	X	4882	-0-	-1148	-0-	316	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	383	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	204	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	234	-0-	-3096	-0-	234	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	1105	-0-	-2088	-0-	214	1	891	2	N	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	217	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	215	-0-	-932	-0-	215	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	764	-0-	-2686	-0-	136	1	628	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 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
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	838	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	772	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	720	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	630	1	4373	2	N	-0-					-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	688	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	760	1	3752	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 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
06	3000	N	3078	-0-	78	78	130	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3010	N	2932	-0-	-78	-0-	157	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	98	1	3149	2	Y	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	94	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	95	1	3207	2	Y	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	86	1	3101	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	431	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	299	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	262	1	7735	2	N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	207	1	8114	2	N	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	226	1	7346	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

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
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	546	1	6919	2	Y	-0-					-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	557	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2831	-0-	2831	2831	539	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2311	-0-	2311	5142	557	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	341	-0-	341	5483	216	1	125	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	108	1	7328	2	Y	-0-					50
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	108	1	7313	2	Y	15					65
							17	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	122	1	7309	2	Y	46	91	1			20
							51	9									
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	123	1	6617	2	Y	-0-					20
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	129	1	6505	2	Y	-0-					20
*11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	233	1	7072	2	Y	-0-					20

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	473	1	4653	2	Y	-0-					28
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	499	1	5469	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	255	1	5455	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	218	1	5147	2	Y	-0-					28
10	5456	X	3544	-0-	-1912	-0-	271	1	3273	2	Y	-0-					28
11	5280	X	1278	-0-	-4002	-0-	242	1	1036	2	Y	-0-					28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	228	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	172	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	220	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	240	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	194	1	1739	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	219	-0-	-1486	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	105	-0-	-1755	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	69	-0-	-1491	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-

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
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6195	-0-	-135	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5435	-0-	-805	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	352	1	3093	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	356	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	392	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2477	-0-	-943	-0-	395	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2293	-0-	-1241	-0-	401	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1918	-0-	-1502	-0-	431	1	1487	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	9240	X	9084	-0-	-156	-0-	134	1	8950	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	118	1	9430	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	97	1	9560	2	N	-0-					-0-
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	125	1	9816	2	N	-0-					-0-
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	85	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	43	1	8977	2	N	-0-					-0-

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
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	629	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	631	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1747	-0-	-20	-0-	594	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1022	-0-	-568	-0-	509	1	513	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1316	-0-	-513	-0-	399	1	917	2	N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	460	1	1937	2	N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	1553	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	1623	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3391	-0-	-1476	-0-	848	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2357	-0-	-2353	-0-	590	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	954	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2849	-0-	-1801	-0-	867	1	1982	2	N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4204	-0-	-1166	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4333	-0-	-1154	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3840	X	3500	-0-	-340	-0-	566	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	226	1	3458	2	N	-0-			-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	207	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	232	1	3091	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	273	1	2875	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	342	1	5887	2	N	-0-			-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	353	1	5008	2	N	-0-			-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	N	-0-			-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	342	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	352	1	4146	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	333	1	3371	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	982	1	4585	2	N	-0-			-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	846	1	3900	2	N	-0-			-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	757	1	4036	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	876	1	3350	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	1140	1	2491	2	N	-0-			-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1023	1	3847	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	4647	-0-	-34	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4679	-0-	-2	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

06	9450	X	8407	-0-	-1043	-0-	672	1	7735	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9302	-0-	-463	-0-	592	1	8710	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	658	1	8330	2	N	-0-			-0-
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	696	1	8739	2	N	-0-			-0-
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	715	1	9060	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8131	-0-	-869	-0-	711	1	7420	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	43	1	6169	2	N	-0-			-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	209	1	4758	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	275	1	4588	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	357	1	2907	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4186	-0-	-1115	-0-	203	1	3983	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	222	1	4597	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	2640	X	814	-0-	-1826	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1841	-0-	-887	-0-	839	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	835	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	745	-0-	-1415	-0-	745	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	846	-0-	-983	-0-	839	1	7	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	964	-0-	-1406	-0-	812	1	152	2	N	-0-					-0-

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
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	138	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	130	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1837	-0-	-1493	-0-	134	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	374	-0-	-2943	-0-	100	1	274	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	635	-0-	-2365	-0-	146	1	489	2	N	-0-					-0-

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
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1059	-0-	-1018	-0-	124	1	935	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	20	-0-	-2181	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	2070	N	480	-0-	-1590	-0-	60	1	420	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	212	-0-	-842	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	120	1	931	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	147	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	191	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	148	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	181	1	2651	2	N	-0-					-0-

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
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	496	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	554	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	601	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	559	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	603	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	562	1	814	2	N	-0-					-0-

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
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	293	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	280	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	255	1	3578	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	264	1	3611	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3535	-0-	-365	-0-	260	1	3275	2	N	-0-					-0-

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
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	124	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	115	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	222	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	298	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	211	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	159	1	6082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	2	1			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					3
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	480	N	230	-0-	-250	-0-	226	2	4	9	Y	4	2	1			3

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
06	6990	X	6879	-0-	-111	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7075	-0-	-148	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7006	-0-	-217	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6611	-0-	-379	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6664	-0-	-528	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	403	1	3105	2	Y	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	389	1	3357	2	Y	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	387	1	3195	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1757	-0-	-1753	-0-	316	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2515	-0-	-1236	-0-	391	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	360	1	3082	2	Y	-0-					-0-

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
06	5460	X	4941	-0-	-519	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5614	-0-	-28	-0-	876	1	4738	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	780	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5414	-0-	-46	-0-	703	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	753	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5293	-0-	-137	-0-	709	1	4584	2	N	-0-					-0-

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
06	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	265	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	291	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4834	-0-	-715	-0-	279	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4809	-0-	-501	-0-	362	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	282	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	293	1	4636	2	N	-0-					-0-

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
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2	1	8071	2	N	-0-					-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2	1	7549	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	523	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	533	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	571	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	597	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	573	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1206	-0-	-1314	-0-	541	1	665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10322	-0-	-32	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10186	-0-	-75	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9757	-0-	-233	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5963	-0-	-423	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5688	-0-	-492	-0-	40	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4878	-0-	-1508	-0-	75	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4566	-0-	-1494	-0-	59	1	4507	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	1			N	-0-					-0-
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	886	1			N	-0-					-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	1			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	1			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	769	1	882	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2444	-0-	-2423	-0-	772	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4418	-0-	-449	-0-	817	1	3601	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	788	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	774	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	687	1	6063	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

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
06	3600	X	1412	-0-	-2188	-0-	800	1	612	2	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1214	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1184	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1038	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1148	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1275	-0-	-2265	-0-	859	1	416	2	N	-0-					-0-

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
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	365	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	452	1	2853	2	N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	452	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	494	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	510	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	514	1	3159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

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
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4511	-0-	-945	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1112	-0-	-4168	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1192	-0-	-4264	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	115	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	150	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4030	-0-	-1023	-0-	169	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	130	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4152	-0-	-738	-0-	124	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	132	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	125	1	3941	2	N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6432	-0-	-168	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6747	-0-	-73	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5857	-0-	-743	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6170	-0-	-370	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3868	-0-	-534	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

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
06	7200	X	6632	-0-	-568	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6918	-0-	-102	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

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
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	1408	1	4089	2	N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1512	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1569	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1443	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1516	1	4248	2	N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1398	1	3896	2	N	-0-					-0-

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
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

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
06	3060	X	1680	-0-	-1380	-0-	414	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	451	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	406	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	395	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	449	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	496	1	2115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4710	X	3810	-0-	-900	-0-	269	1	3541	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	311	1	3583	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	310	1	4159	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	286	1	3727	2	N	-0-			-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	298	1	4108	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	281	1	3923	2	N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

06	4800	X	4389	-0-	-411	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	4269	-0-	-111	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	3749	-0-	-631	-0-	3749	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	401	1	4028	2	N	-0-			-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	407	1	4783	2	N	-0-			-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	441	1	4818	2	N	-0-			-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	466	1	3509	2	N	-0-			-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	498	1	3544	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3787	-0-	-113	-0-	469	1	3318	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	1637	-0-	-2323	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1782	-0-	-1504	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2031	-0-	-1255	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1844	-0-	-556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8700	-0-	-750	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	9060	-0-	-90	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9255	-0-	-107	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8538	-0-	-312	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	557	1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	614	1	5130	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	496	1	4174	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3186	-0-	-1404	-0-	574	1	2612	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2192	-0-	-2551	-0-	583	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	502	1	5318	2	Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2138	-0-	-683	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2879	-0-	-1213	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2855	-0-	-1361	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2975	-0-	-1241	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4985	-0-	-409	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7013	-0-	-277	-0-	39	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	63	1	6592	2	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	48	1	7111	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	40	1	6395	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6484	-0-	-770	-0-	40	1	6444	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	39	1	6727	2	N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3441	-0-	-403	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3489	-0-	-355	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	169	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	86	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2371	-0-	-1411	-0-	148	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2733	-0-	-927	-0-	169	1	2564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	316	1	3939	2	N	-0-			-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	318	1	4280	2	N	-0-			-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	332	1	4377	2	N	-0-			-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	316	1	4197	2	N	-0-			-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	422	1	3708	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	697	1	2898	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4677	-0-	-513	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	4604	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5610	-0-	-1050	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
10	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5407	-0-	-203	-0-	5407	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5818	-0-	-572	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	5994	-0-	-516	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5805	-0-	-405	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	5770	-0-	-80	-0-	5770	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	547	1	2738	2	Y	-0-			25
07	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	564	1	3195	2	Y	-0-			25
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	557	1	3729	2	Y	-0-			25
09	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	526	1	2636	2	Y	-0-			25
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	562	1	2943	2	Y	-0-			25
11	4140	X	3839	-0-	-301	-0-	568	1	3271	2	Y	-0-			25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-			-0-
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
10	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

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
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	465	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	433	1	4692	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	338	1	3575	2	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	293	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	396	1	4400	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	382	1	4224	2	N	-0-					-0-

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
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	258	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	251	1	4929	2	N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	236	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	236	1	5393	2	N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	225	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3963	2	N	-0-					-0-

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
06	8190	X	7353	-0-	-837	-0-	229	1	7124	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7015	-0-	-301	-0-	231	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6288	-0-	-966	-0-	228	1	6060	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6045	-0-	-1305	-0-	224	1	5821	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5619	-0-	-1976	-0-	264	1	5355	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6502	-0-	-848	-0-	203	1	6299	2	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	219	1	2487	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	217	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	320	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	352	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	356	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	321	1	2185	2	N	-0-					-0-

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
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	294	1	2298	2	N	-0-					-0-
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	361	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	378	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	378	1	4041	2	N	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	360	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	349	1	4440	2	N	-0-					-0-

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
06	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	17	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7569	-0-	-201	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6943	-0-	-1086	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	244	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	310	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	334	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	385	-0-	-2645	-0-	385	1			N	-0-					-0-
10	3131	X	514	-0-	-2617	-0-	514	1			N	-0-					-0-
11	3030	X	1042	-0-	-1988	-0-	395	1	647	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	403	1	4663	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4394	-0-	-752	-0-	460	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4112	-0-	-941	-0-	545	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4840	-0-	-230	-0-	505	1	4335	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	565	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	1069	1	3449	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	197	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	165	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	649	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	677	1	5225	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	658	1	5539	2	N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	103	1	4824	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

06	8940	X	8692	-0-	-248	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8660	-0-	-299	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

06	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5706	-0-	-804	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5586	-0-	-444	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8663	-0-	-327	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8398	-0-	-212	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8394	-0-	-255	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7461	-0-	-1119	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4076	-0-	-1054	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4223	-0-	-637	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5045	-0-	-775	-0-	82	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	14	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	88	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	72	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	65	1	4802	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3223	-0-	-1817	-0-	62	1	3161	2	N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	245	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	369	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	298	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	389	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1315	-0-	-905	-0-	353	1	962	2	N	-0-					-0-

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
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	86	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3867	-0-	-1713	-0-	93	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	201	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3415	-0-	-1985	-0-	252	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	170	1	3185	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	1753	-0-	-3257	-0-	180	1	1573	2	N	-0-					-0-

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
06	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5850	-0-	-30	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4370	-0-	-640	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1629	-0-	-2781	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	8347	-0-	-263	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6674	-0-	-1882	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8273	-0-	-345	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8050	-0-	-290	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

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
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	694	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	631	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	693	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	555	1	6325	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	494	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	8	-0-	-6112	-0-	8	1			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

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
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	139	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	157	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	130	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1819	-0-	-611	-0-	91	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1355	-0-	-970	-0-	96	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	2101	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1184	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	1223	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1223	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1184	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1223	1	1701	2	N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1184	1	3001	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 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
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	203	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	196	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	218	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2491	-0-	-1859	-0-	251	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2447	-0-	-2048	-0-	258	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	249	1	4132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 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
06	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	555	1	485	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	810	-0-	-802	-0-	578	1	232	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	1108	-0-	-256	-0-	547	1	561	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	907	-0-	-353	-0-	525	1	382	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	459	-0-	-626	-0-	459	1			N	-0-			-0-
11	1080	X	155	-0-	-925	-0-	155	1			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

06	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3231	-0-	-969	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3333	-0-	-1017	-0-	3333	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

06	10260	X	9013	-0-	-1247	-0-	9013	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	8948	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	8263	-0-	-737	-0-	8263	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	333	1	4824	2	N	-0-			-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	400	1	4680	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4061	-0-	-1364	-0-	416	1	3645	2	N	-0-			-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	537	1	4769	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4801	-0-	-359	-0-	647	1	4154	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	9720	X	8421	-0-	-1299	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	8241	-0-	-1803	-0-	8241	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
09	9390	X	8990	-0-	-400	-0-	8990	2			N	-0-			-0-
10	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7050	-0-	-2010	-0-	7050	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1988	-0-	-1012	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3149	-0-	-451	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	678	-0-	-732	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1821	-0-	-1359	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1239	-0-	-1768	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1034	-0-	-1906	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3056	-0-	-724	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5777	-0-	-883	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	4767	-0-	-2115	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	2039	-0-	-4533	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	113	-0-	-5827	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	324	-0-	-5659	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5027	-0-	-763	-0-	5027	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	773	-0-	-1267	-0-	773	1			N	-0-			-0-
07	1550	N	273	-0-	-1277	-0-	273	1			N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	1			N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	6672	-0-	-1098	-0-	684	1	5988	2	N	-0-			-0-
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	727	1	8755	2	N	-0-			-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	661	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	665	1	8944	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9342	-0-	-144	-0-	677	1	8665	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8096	-0-	-1084	-0-	508	1	7588	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2706	-0-	-684	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	2164	-0-	-1246	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5278	-0-	-332	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

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
06	12450	X	11943	-0-	-507	-0-	639	1	11304	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11904	-0-	-217	-0-	674	1	11230	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11442	-0-	-617	-0-	616	1	10826	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11904	-0-	-36	-0-	648	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	12233	-0-	-105	-0-	707	1	11526	2	N	-0-					-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	669	1	11356	2	N	-0-					-0-

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
06	9480	X	8722	-0-	-758	-0-	467	1	8255	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8837	-0-	-866	-0-	500	1	8337	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8776	-0-	-586	-0-	472	1	8304	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8642	-0-	-208	-0-	470	1	8172	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8739	-0-	-406	-0-	505	1	8234	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8703	-0-	-27	-0-	484	1	8219	2	N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

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
06	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	240	1	6874	2	N	-0-					-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	152	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	169	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	226	1	7344	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7875	-0-	-154	-0-	248	1	7627	2	N	-0-					-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	236	1	7595	2	N	-0-					-0-

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
06	2730	X	1118	-0-	-1612	-0-	1118	1			Y	-0-					1
07	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	1177	1			Y	-0-					1
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			Y	-0-					1
09	1110	X	593	-0-	-517	-0-	593	1			Y	-0-					1
10	1178	X	533	-0-	-645	-0-	533	1			Y	-0-					1
*11	3000	N	3098	-0-	98	98	503	1	2595	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

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
06	3840	X	910	-0-	-2930	-0-	910	1			N	-0-					-0-
07	3100	X	716	-0-	-2384	-0-	716	1			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	710	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	707	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	776	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1827	-0-	-1233	-0-	713	1	1114	2	N	-0-					-0-

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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4993	-0-	-107	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

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
06	12780	X	12259	-0-	-521	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12330	-0-	-876	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12135	-0-	-1071	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11755	-0-	-995	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11391	-0-	-1784	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10654	-0-	-1616	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

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
06	11340	X	10574	-0-	-766	-0-	566	1	10008	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10932	-0-	-786	-0-	619	1	10313	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10253	-0-	-1465	-0-	552	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	628	1	10910	2	N	-0-					-0-
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	655	1	10681	2	N	-0-					-0-
11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	708	1	12020	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	411	-0-	-1139	-0-	411	1			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	1			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-

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
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	1			N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	1			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	6827	-0-	-493	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6754	-0-	-810	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6689	-0-	-875	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6291	-0-	-879	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6618	-0-	-667	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6579	-0-	-261	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	5547	-0-	-1533	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5269	-0-	-2047	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5646	-0-	-924	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6413	-0-	-407	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	409	1	3213	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	398	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	408	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	402	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	416	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	413	1	2397	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	10261	-0-	-89	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10432	-0-	-387	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10398	-0-	-72	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10461	-0-	-327	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9961	-0-	-299	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1537	-0-	-1191	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1215	-0-	-975	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	7	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2010	-0-	-1803	-0-	19	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	13	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1648	-0-	-1952	-0-	25	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1843	-0-	-1536	-0-	19	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	28	1	1143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	230	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	276	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2320	-0-	-1340	-0-	172	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	976	-0-	-2806	-0-	90	1	886	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	475	-0-	-3185	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	411	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	309	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	269	1	4461	2	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	343	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	448	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	485	1	2141	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

06	5940	X	4245	-0-	-1695	-0-	483	1	3762	2	N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	431	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	459	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	475	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	583	1	3764	2	N	-0-					-0-
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	510	1	5642	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

06	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3108	-0-	-705	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1840	-0-	-1610	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2500	-0-	-1034	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

06	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3420	-0-	-2280	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	160	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	175	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	225	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	55	1	3508	2	N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

06	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1815	-0-	-634	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	214	1	3103	2	Y	-0-					28
07	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	266	1	3409	2	Y	-0-	11	1			17
08	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	223	1	3526	2	Y	-0-	4	1			13
09	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	210	1	3198	2	Y	-0-					13
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	188	1	2793	2	Y	-0-					13
11	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	191	1	2928	2	Y	-0-					13

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

06	5160	X	5050	-0-	-110	-0-	263	1	4787	2	Y	-0-					55
07	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	325	1	4721	2	Y	-0-	33	1			22
08	5332	X	4530	-0-	-802	-0-	348	1	4181	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
09	5040	X	4061	-0-	-979	-0-	400	1	3661	2	Y	-0-					10
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	Y	-0-					10
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	251	1	4925	2	Y	-0-					10

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

06	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	131	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	160	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4030	-0-	-961	-0-	150	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	140	1	3992	2	N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	127	1	5197	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

06	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	272	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3887	-0-	-1600	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4003	-0-	-1484	-0-	259	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4855	-0-	-365	-0-	212	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	254	1	5012	2	N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	286	1	4868	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

06	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

06	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5503	-0-	-914	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3743	-0-	-2643	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4964	-0-	-466	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3734	-0-	634	634	3734	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2825	-0-	-175	459	2825	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3086	-0-	-14	445	3086	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	2630	-0-	-445	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7667	-0-	-114	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7552	-0-	-229	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6676	-0-	-644	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6896	-0-	-514	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

06	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	812	1	4760	2	Y	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	839	1	5653	2	Y	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	839	1	4841	2	Y	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	812	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	839	1	4450	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	812	1	3577	2	Y	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5176	-0-	-1086	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5533	-0-	-497	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4858	-0-	-872	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

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
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

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
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

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
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3273	-0-	-1315	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3676	-0-	-764	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1895	-0-	-355	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7432	-0-	-728	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7494	-0-	-721	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7024	-0-	-866	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6419	-0-	-1141	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	499	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3192	-0-	-962	-0-	483	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	434	1	3030	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3147	-0-	-873	-0-	366	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	399	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	492	1	3289	2	N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	3449	-0-	-1261	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2802	-0-	-1158	-0-	87	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	2	1	3413	2	N	-0-					-0-

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
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	164	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	2751	N	2643	-0-	-108	-0-	40	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2	1	2860	2	N	-0-					-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

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
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	301	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	266	1	3863	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3066	-0-	-1305	-0-	191	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	225	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	303	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	262	1	3367	2	N	-0-					-0-

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
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	354	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	338	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1125	-0-	-1603	-0-	376	1	749	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	348	-0-	-5502	-0-	348	1			N	-0-					-0-
10	6045	X	410	-0-	-5635	-0-	410	1			N	-0-					-0-
11	5850	X	466	-0-	-5384	-0-	466	1			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	764	1	82	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	836	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	723	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	655	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1539	-0-	-1592	-0-	693	1	846	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	714	-0-	-2316	-0-	714	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3713	-0-	-217	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3404	-0-	-406	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	342	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	353	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	353	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2997	-0-	-423	-0-	342	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	353	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	342	1	2731	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	559	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	615	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	631	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	659	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	671	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	651	1	2512	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

06	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	1624	1	3692	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	932	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	641	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	1077	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4639	-0-	-671	-0-	22	1	4617	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

06	6030	X	5054	-0-	-976	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4428	-0-	-852	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	4637	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	4162	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	4811	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	4230	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	4678	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	5112	1	3291	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	4821	2	34	9	Y	31	6	1			25
*11	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			Y	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	376	1	6642	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	4983	-0-	-2271	-0-	565	1	4418	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	523	1	4440	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	5582	-0-	-1438	-0-	537	1	5045	2	N	-0-			-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	591	1	6774	2	N	-0-			-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	582	1	6622	2	N	-0-			-0-

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
06	5730	X	5552	-0-	-178	-0-	5552	2			Y	-0-			-0-
07	5828	X	5709	-0-	-119	-0-	5709	2			Y	-0-			-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-			-0-
09	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	5288	2			Y	-0-			-0-
10	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	5617	2			Y	-0-			-0-
*11	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5405	2			Y	-0-			-0-

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
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	417	1	8404	2	N	-0-			-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	391	1	8584	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	7689	-0-	-1270	-0-	411	1	7278	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	7297	-0-	-1373	-0-	350	1	6947	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	336	1	8478	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8275	-0-	-395	-0-	353	1	7922	2	N	-0-			-0-

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
06	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	798	1	4683	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	658	1	5224	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5116	-0-	-991	-0-	667	1	4449	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	584	1	5055	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5017	-0-	-1090	-0-	626	1	4391	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5542	-0-	-158	-0-	602	1	4940	2	N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	817	1	4075	2	N	-0-			-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	983	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1058	1	975	2	N	-0-			-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-			-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	972	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	981	1	2540	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5071	-0-	-659	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	126	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	137	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	155	1	3163	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	156	1	2220	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	180	1	2669	2	N	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	195	1	3244	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6490	-0-	-680	-0-	134	1	6356	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4827	-0-	-1001	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
08	8091	X	5370	-0-	-2721	-0-	5370	2			N	-0-			-0-
09	7830	X	5520	-0-	-2310	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	3170	-0-	-3310	-0-	1174	1	1996	2	N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	394	1	3343	2	N	-0-			-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	341	1	3909	2	N	-0-			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	313	1	3574	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	369	1	3018	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3306	-0-	-941	-0-	306	1	3000	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4059	-0-	-51	-0-	377	1	3682	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

06	4050	X	3117	-0-	-933	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	4396	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	3017	-0-	-1483	-0-	115	1	2902	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	1177	-0-	-3473	-0-	165	1	1012	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	2329	-0-	-2171	-0-	228	1	2101	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
09	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

06	6930	X	6812	-0-	-118	-0-	239	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	296	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6942	-0-	-95	-0-	324	1	6618	2	N	-0-			-0-
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	242	1	6630	2	N	-0-			-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	248	1	7911	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	291	1	6290	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	573	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	523	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	539	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	568	1	624	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	640	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	699	1	3656	2	N	-0-					-0-

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
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	960	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	949	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	925	1	3911	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	1014	-0-	-2496	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
10	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	1072	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1026	1	3953	2	N	-0-					-0-

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
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	870	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	771	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	836	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	974	-0-	-2026	-0-	974	1			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	834	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1273	-0-	-1727	-0-	860	1	413	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7200	X	3921	-0-	-3279	-0-	1184	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5054	-0-	-1022	-0-	1223	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1223	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1184	1	4815	2	N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1223	1	4325	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	4400	-0-	-3010	-0-	1184	1	3216	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	614	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	363	1	7724	2	N	-0-					-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	48	1	10859	2	N	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	352	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	478	1	6131	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 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
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	309	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	251	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	181	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	8	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3134	-0-	-710	-0-	228	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	94	1	3115	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 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
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8284	-0-	-536	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 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
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2992	-0-	-548	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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
06	9480	X	8037	-0-	-1443	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8461	-0-	-591	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8581	-0-	-285	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	847	-0-	-4423	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	20	-0-	-5250	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	4740	X	3208	-0-	-1532	-0-	277	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	40	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	29	1	4927	2	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	994	-0-	-2876	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	29	-0-	-1490	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6454	-0-	-296	-0-	2	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	3	1	5446	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5271	-0-	-1389	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6299	-0-	-151	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

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
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	158	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	161	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4102	-0-	-672	-0-	155	1	3947	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3529	-0-	-1091	-0-	130	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	196	1	4190	2	N	-0-					-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	216	1	4871	2	N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7018	-0-	-236	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6341	-0-	-559	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

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
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	3	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	150	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	196	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	148	1	6029	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5602	-0-	-488	-0-	149	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	158	1	5721	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	129	1	5451	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3660	X	2771	-0-	-889	-0-	183	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	208	1	2875	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	194	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	197	1	2635	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	354	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2511	-0-	-579	-0-	375	1	2136	2	N	-0-			-0-

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
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	220	1	5728	2	N	-0-			-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	228	1	6191	2	N	-0-			-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	219	1	6129	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	191	1	5556	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5816	-0-	-601	-0-	187	1	5629	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	6134	-0-	-76	-0-	161	1	5973	2	N	-0-			-0-

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
06	5910	X	4054	-0-	-1856	-0-	246	1	3808	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	3901	-0-	-2206	-0-	255	1	3646	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	1795	-0-	-3351	-0-	299	1	1496	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3334	-0-	-1286	-0-	229	1	3105	2	N	-0-			-0-
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	186	1	5213	2	N	-0-			-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	130	1	5132	2	N	-0-			-0-

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
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	254	1	5607	2	N	-0-			-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	247	1	5958	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	235	1	5646	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	231	1	5618	2	N	-0-			-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	216	1	6090	2	N	-0-			-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	149	1	6002	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 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
06	3060	X	1992	-0-	-1068	-0-	173	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	274	1	2421	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2386	-0-	-776	-0-	198	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	312	1	2475	2	N	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	297	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	467	1	1920	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7408	-0-	-2	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7301	-0-	-914	-0-	7301	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	7351	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	189	1	3251	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	19	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3360	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	138	1	5690	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3957	-0-	-1313	-0-	140	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	157	1	5241	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4377	-0-	-1443	-0-	166	1	4211	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5028	-0-	-986	-0-	145	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3243	-0-	-2577	-0-	139	1	3104	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

06	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3362	-0-	-1195	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3655	-0-	-725	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	2191	-0-	-2819	-0-	2191	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	5247	-0-	-2410	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6371	-0-	-1039	-0-	6371	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	229	1	2687	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	261	1	2741	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	246	1	2138	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1450	-0-	-1460	-0-	268	1	1182	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	257	-0-	-2750	-0-	257	1			N	-0-			-0-
11	2310	N	162	-0-	-2148	-0-	162	1			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	87	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	92	1	3061	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	86	1	2468	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2873	-0-	-577	-0-	69	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1673	-0-	-1892	-0-	147	1	1526	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	162	1	1907	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

06	8880	X	8380	-0-	-500	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8591	-0-	-585	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8708	-0-	-468	-0-	8708	2			N	-0-			-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-			-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

06	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-			7
07	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	3875	2			N	-0-			7
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-			7
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-			7
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-			7
11	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	2			N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1855	-0-	-408	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

06	4740	X	3416	-0-	-1324	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2637	-0-	-2261	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2052	-0-	-2846	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1790	-0-	-2950	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	400	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	385	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	329	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	351	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	519	1	2079	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	583	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	651	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	678	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	974	-0-	-1546	-0-	672	1	302	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	644	-0-	-1960	-0-	644	1			N	-0-					-0-
11	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	579	1	1394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			N	-0-					56
07	2449	X	1293	-0-	-1156	-0-	1293	2			N	-0-					56
08	2449	X	668	-0-	-1781	-0-	1	1	667	2	N	-0-					56
09	2370	X	1359	-0-	-1011	-0-	1359	2			N	-0-					56
10	2015	X	1365	-0-	-650	-0-	23	1	1342	2	N	-0-					56
11	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	35	1	1086	2	N	-0-					56

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	1	17	2	N	-0-					-0-
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	731	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	1			N	-0-					-0-

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
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	95	-0-	-1052	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	83	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5307	-0-	-428	-0-	118	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	253	1	4215	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3872	-0-	-2128	-0-	212	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4116	-0-	-2084	-0-	228	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3676	-0-	-1634	-0-	229	1	3447	2	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6179	-0-	-241	-0-	219	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6679	-0-	-48	-0-	179	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6008	-0-	-719	-0-	166	1	5842	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5741	-0-	-769	-0-	182	1	5559	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	183	1	5328	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5241	-0-	-1209	-0-	212	1	5029	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 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
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	486	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	439	1	75	2	N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3586	-0-	-584	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

06	4080	X	2719	-0-	-1361	-0-	258	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2571	-0-	-1645	-0-	267	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2320	-0-	-1896	-0-	267	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3469	-0-	-611	-0-	258	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	267	1	2780	2	Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7185	-0-	-645	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6680	-0-	-1411	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

06	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	173	1	3559	2	Y	-0-					12
07	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	169	1	3154	2	Y	-0-					12
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	268	1	3008	2	Y	-0-					12
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	234	1	3913	2	Y	-0-					12
10	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-					12
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	192	1	3852	2	Y	2	4	1			10
							2	9									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

06	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

06	7410	X	6405	-0-	-1005	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6869	-0-	-211	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6523	-0-	-669	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER B UNIT WELL #: B 16H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7409 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-			-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-			-0-
*08	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-			-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-			-0-
*10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-			-0-
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-			-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-			-0-
08	4402	X	3558	-0-	-844	-0-	3558	2			Y	-0-			-0-
09	4980	X	3274	-0-	-1706	-0-	3274	2			Y	-0-			-0-
10	5146	X	3323	-0-	-1823	-0-	3323	2			Y	-0-			-0-
11	4980	X	3082	-0-	-1898	-0-	3082	2			Y	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

06	7560	X	6145	-0-	-1415	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7228	-0-	-367	-0-	7228	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	4172	-0-	-3178	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	N	-0-			-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	171	1	8748	2	N	-0-			-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

06	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5357	-0-	-905	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
09	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5075	-0-	-1063	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5170	-0-	-920	-0-	5170	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	322	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	324	1	4356	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3961	-0-	-813	-0-	304	1	3657	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	275	1	2225	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3002	-0-	-1772	-0-	286	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	271	1	3086	2	N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	3915	-0-	-1076	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	3680	-0-	-1150	-0-	6	1	3674	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	2131	-0-	-2860	-0-	100	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	2094	-0-	-2526	-0-	82	1	2012	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	5876	-0-	-1099	-0-	102	1	5774	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6167	-0-	-1149	-0-	112	1	6055	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6987	-0-	-93	-0-	80	1	6907	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	4860	-0-	-2456	-0-	60	1	4800	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	103	1	5139	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	10738	-0-	-1712	-0-	106	1	10632	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	10917	-0-	-1607	-0-	102	1	10815	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	10205	-0-	-1916	-0-	101	1	10104	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10788	-0-	-552	-0-	189	1	10599	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	32	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4126	-0-	-679	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4131	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	812	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2306	-0-	-1135	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2140	-0-	-1053	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	812	1	2080	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3414	-0-	-1174	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	3645	-0-	-943	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	3877	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830	X	4087	-0-	-3743	-0-	366	1	3721	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	4602	-0-	-3489	-0-	326	1	4276	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5336	-0-	-2166	-0-	160	1	5176	2	N	-0-			-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	89	1	5948	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	42	1	5538	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	81	1	4807	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	390	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	346	1	4005	2	N	-0-			-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	221	1	4099	2	N	-0-			-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	290	1	4310	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	252	1	3921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6276	-0-	-534	-0-	150	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	92	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6624	-0-	-103	-0-	17	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6126	-0-	-144	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5800	-0-	-1160	-0-	7	1	5793	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7739	-0-	-481	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8243	-0-	-251	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7624	-0-	-356	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	384	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1250	-0-	-1695	-0-	399	1	851	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	506	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2330	-0-	-520	-0-	468	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	411	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	404	1	812	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			Y	-0-					2
07	6820	X	6749	-0-	-71	-0-	6749	2			Y	-0-					2
08	6758	X	6620	-0-	-138	-0-	6620	2			Y	-0-					2
09	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			Y	-0-					2
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	5950	2			Y	-0-					38
07	6200	X	6151	-0-	-49	-0-	6151	2			Y	-0-					38
08	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	2			Y	-0-					38
09	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	5732	2			Y	-0-					38
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			Y	-0-	38	1			-0-
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-

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
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					7
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					7
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					7
09	7350	X	7107	-0-	-243	-0-	7107	2			Y	-0-					7
10	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6049	-0-	-731	-0-	159	1	5890	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	138	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	101	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	170	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6209	-0-	-115	-0-	195	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	172	1	5523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 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
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	121	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3796	-0-	-1536	-0-	115	1	3681	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	73	1	4688	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4344	-0-	-906	-0-	105	1	4239	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4675	-0-	-750	-0-	123	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	96	1	3906	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

06	5970	X	4860	-0-	-1110	-0-	329	1	4531	2	N	-0-			-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	252	1	5943	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	342	1	5176	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4602	-0-	-408	-0-	381	1	4221	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	438	1	3843	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	3618	-0-	-2352	-0-	404	1	3214	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

06	5790	X	5727	-0-	-63	-0-	5727	2			N	-0-			61
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-			61
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-			61
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-			61
10	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6439	2			N	-0-			61
11	6450	X	5515	-0-	-935	-0-	5515	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-			-0-
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-			-0-
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	5084	-0-	-346	-0-	5084	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	484	1	1190	2	N	-0-			-0-
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	1			N	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	563	1	250	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	239	-0-	-1171	-0-	239	1			N	-0-			-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	1			N	-0-			-0-
11	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	1			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8650	-0-	-61	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	6503	-0-	-1927	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	6705	-0-	-2006	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	7469	-0-	-961	-0-	7469	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

06	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	1	1	374	2	N	-0-			-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	367	1	4640	2	N	-0-			-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	281	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	255	1	5042	2	N	-0-			-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	227	1	5305	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-			-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4474	-0-	-446	-0-	4474	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	351	1	5660	2	N	-0-			-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	310	1	5426	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	167	1	4688	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3826	-0-	-1574	-0-	235	1	3591	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	3628	-0-	-1952	-0-	314	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4032	-0-	-1368	-0-	330	1	3702	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7518	-0-	-1062	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	7593	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7316	-0-	-1264	-0-	7316	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	305	1	3354	2	N	-0-			-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	290	1	4387	2	N	-0-			-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	273	1	4623	2	N	-0-			-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	353	1	3122	2	N	-0-			-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	413	1	1854	2	N	-0-			-0-
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	395	1	726	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	479	1	235	2	N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	467	1	508	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

06	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5116	-0-	-374	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4880	-0-	-580	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	922	1	3257	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	955	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	989	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	1790	1	2359	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	829	1	3374	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	810	1	3319	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7122	-0-	-468	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

06	6450	X	5634	-0-	-816	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5752	-0-	-913	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4718	-0-	-1854	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3129	-0-	-3231	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	1918	-0-	-4654	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4711	-0-	-929	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	7064	2			Y	-0-					3
07	7812	X	7259	-0-	-553	-0-	7259	2			Y	-0-					3
08	7719	X	7304	-0-	-415	-0-	7304	2			Y	-0-					3
09	7380	X	7181	-0-	-199	-0-	7181	2			Y	-0-					3
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	7299	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	202	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	210	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	279	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1877	-0-	-1573	-0-	262	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2029	-0-	-1536	-0-	278	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	321	1	2757	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	7371	-0-	4371	4371	656	1	6715	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6917	-0-	3817	8188	547	1	6370	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6210	-0-	3210	11398	539	1	5671	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	128	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	136	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	54	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	67	1	3861	2	N	-0-					-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	43	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	106	1	3531	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

06	11310	X	10238	-0-	-1072	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11318	-0-	-462	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10647	-0-	-753	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10712	-0-	-789	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9450	-0-	-1620	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3763	-0-	-197	-0-	3763	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

06	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	4206	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

06	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	265	1	4561	2	Y	-0-			17
07	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	275	1	4667	2	Y	-0-			17
08	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	282	1	4592	2	Y	-0-			17
09	4830	X	4264	-0-	-566	-0-	281	1	3983	2	Y	-0-			17
10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	277	1	4199	2	Y	-0-			17
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	243	1	4338	2	Y	-0-			17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	6229	-0-	-1831	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
09	7800	X	5685	-0-	-2115	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	5918	-0-	-1762	-0-	5918	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2003	-0-	-907	-0-	2003	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6520	-0-	-500	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	568	-0-	-6686	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	234	-0-	-6493	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	1028	-0-	-5482	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	533	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	567	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	561	1	3856	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3345	-0-	-1545	-0-	554	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	1734	-0-	-3319	-0-	505	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3045	-0-	-1815	-0-	508	1	2537	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6031	-0-	-629	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

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
06	6750	X	5587	-0-	-1163	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5603	-0-	-814	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5719	-0-	-671	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5410	-0-	-1193	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					9
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	4440	X	2779	-0-	-1661	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3129	-0-	-1459	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3332	-0-	-958	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

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
06	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3257	-0-	-897	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

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
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3326	-0-	-1084	-0-	68	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2208	-0-	-2202	-0-	26	1	2182	2	N	-0-					-0-

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
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	2488	-0-	-902	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2734	-0-	-769	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2479	-0-	-731	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2896	-0-	-1754	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2446	-0-	-2204	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2953	-0-	-1517	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3035	-0-	-1305	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4218	-0-	-1610	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4224	-0-	-1416	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	169	1	5181	2	Y	-0-					20
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	165	1	5280	2	Y	-0-					20
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	160	1	5111	2	Y	-0-					20
09	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	152	1	4695	2	Y	-0-					20
10	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	152	1	5176	2	Y	-0-					20
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	125	1	5597	2	Y	3	7	1			16
							3	9									

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	390	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	377	1	1709	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	391	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	401	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	388	1	1633	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4866	-0-	-984	-0-	4866	2			Y	-0-					5
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			Y	-0-					5
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					5
09	5850	X	5592	-0-	-258	-0-	5592	2			Y	-0-					5
10	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5678	2			Y	-0-					5
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5039	-0-	-301	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

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
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	475	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459	1	543	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	551	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	768	-0-	-432	-0-	550	1	218	2	N	-0-					-0-
10	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	572	-0-	-628	-0-	572	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	948	-0-	-1512	-0-	388	1	560	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1791	-0-	-751	-0-	322	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	341	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1526	-0-	-994	-0-	297	1	1229	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4941	-0-	-39	-0-	168	1	4773	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3815	-0-	-1362	-0-	190	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	91	1	5752	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	69	1	5266	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	155	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	99	1	5588	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	3933	2			Y	-0-					4
07	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	2			Y	-0-					4
08	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	4222	2			Y	-0-					4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					4
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3955	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	4410	X	3739	-0-	-671	-0-	3739	2			Y	-0-	27	1			-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	577	1	3093	2	Y	-0-					31
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	600	1	2630	2	Y	-0-					31
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	538	1	2975	2	Y	-0-					31
09	3390	X	2847	-0-	-543	-0-	542	1	2305	2	Y	-0-					31
10	3503	X	1006	-0-	-2497	-0-	679	1	309	2	Y	16	9	1			38
							18	9									
11	3390	X	1987	-0-	-1403	-0-	622	1	1365	2	Y	-0-	38	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	4536	2			Y	-0-					25
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					25
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			Y	-0-					25
09	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					25
10	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2			Y	-0-					25
11	5220	X	4484	-0-	-736	-0-	4484	2			Y	-0-					25

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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	123	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	143	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	107	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	101	1	1295	2	N	-0-					-0-

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
06	8914	X	4109	-0-	-4805	-0-	351	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	527	X	410	-0-	-117	-0-	343	1	67	2	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	386	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	392	1	416	2	N	-0-					-0-
10	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	1			N	-0-					-0-
11	510	X	341	-0-	-169	-0-	341	1			N	-0-					-0-

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
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	838	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	865	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	854	1	5831	2	N	-0-					-0-
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	768	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	823	1	6130	2	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	708	1	4808	2	N	-0-					-0-

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
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	217	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2483	-0-	-1299	-0-	264	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2314	-0-	-1313	-0-	237	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1705	-0-	-1775	-0-	218	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	689	-0-	-2845	-0-	141	1	548	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	747	-0-	-2103	-0-	164	1	583	2	N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5666	-0-	-94	-0-	311	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	365	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	2	N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	350	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	334	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	382	1	5257	2	N	-0-					-0-

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
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	17	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3600	-0-	-540	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	795	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	839	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	839	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1248	-0-	-912	-0-	807	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	839	1			Y	-0-					-0-
11	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	812	1			Y	-0-					-0-

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
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4567	-0-	-503	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4703	-0-	-598	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4215	-0-	-915	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4211	-0-	-718	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3909	-0-	-651	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

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
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	812	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	839	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	839	1	6167	2	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	790	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	567	1	5900	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	620	1	5799	2	N	-0-					-0-

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
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-

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
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	7256	-0-	-574	-0-	7256	2			Y	-0-					7
07	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7550	2			Y	-0-					7
08	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			Y	-0-					7
09	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			Y	-0-					7
10	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					7
11	7320	X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2550	N	1354	-0-	-1196	-0-	173	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	198	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	195	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	188	1	2321	2	N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	204	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3586	-0-	586	586	147	1	3439	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

06	3810	X	2029	-0-	-1781	-0-	275	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	283	1	1067	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	615	-0-	-2330	-0-	336	1	279	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	512	-0-	-2338	-0-	326	1	186	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	396	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	388	1	3122	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

06	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

06	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

06	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	444	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	447	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	2693	-0-	-3073	-0-	466	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	428	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	309	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	348	1	3990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	600	1	3918	2	N	-0-			-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	534	1	4316	2	N	-0-			-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	571	1	4370	2	N	-0-			-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	551	1	3399	2	N	-0-			-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	586	1	3356	2	N	-0-			-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	576	1	3524	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4062	-0-	-774	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	3123	-0-	-1557	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

06	960	N	873	-0-	-87	-0-	611	1	262	2	N	-0-			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	647	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	542	1	718	2	N	-0-			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	621	1	1101	2	N	-0-			-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	572	1	1316	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

06	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	151	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2718	-0-	-1188	-0-	250	1	2468	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	318	1	2559	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	232	1	2786	2	N	-0-			-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	257	1	3693	2	N	-0-			-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	257	1	3369	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

06	3450	X	3013	-0-	-437	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

06	8640	X	8614	-0-	-26	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8587	-0-	-279	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8263	-0-	-347	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	8239	-0-	-658	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	8011	-0-	-599	-0-	8011	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

06	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	10590	-0-	-105	-0-	10590	2			N	-0-			-0-
08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	10274	-0-	-406	-0-	10274	2			N	-0-			-0-
10	11036	X	10443	-0-	-593	-0-	10443	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	10079	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	12348	-0-	-702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12638	-0-	-723	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12617	-0-	-744	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12033	-0-	-897	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12140	-0-	-787	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11235	-0-	-1125	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	340	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1342	-0-	-1262	-0-	326	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	378	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2300	-0-	-220	-0-	381	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	397	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1107	-0-	-1113	-0-	389	1	718	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2732	-0-	-740	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-

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
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5742	-0-	-210	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

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
06	13740	X	13572	-0-	-168	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	14045	-0-	-29	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13976	-0-	-98	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13288	-0-	-332	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13715	-0-	-328	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13408	-0-	-182	-0-	13408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6000	X	5308	-0-	-692	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

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
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	286	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	349	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	298	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	284	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2128	-0-	-817	-0-	312	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	273	1	1976	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 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
06	7470	X	7155	-0-	-315	-0-	439	1	6716	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7063	-0-	-1524	-0-	464	1	6599	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6494	-0-	-2093	-0-	457	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6293	-0-	-2017	-0-	406	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	411	1	6233	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	316	1	6362	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	121	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	204	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	128	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2921	-0-	-829	-0-	93	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	600	1	884	2	N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	706	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	669	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	649	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2354	-0-	-374	-0-	654	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	624	1	2613	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4636	-0-	-1124	-0-	178	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	355	1	4916	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4972	-0-	-1073	-0-	298	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3594	-0-	-2256	-0-	134	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	83	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4045	-0-	-1055	-0-	131	1	3914	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1178	1	7171	2	N	-0-					-0-
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1222	1	9715	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1078	1	6353	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1001	1	6694	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	6255	-0-	-4626	-0-	1200	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	6937	-0-	-3593	-0-	1166	1	5771	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	80	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	35	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	57	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	12	1	3672	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2418	-0-	-1482	-0-	65	1	2353	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	14012	-0-	-124	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12724	-0-	-806	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12680	-0-	-1332	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11872	-0-	-1688	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 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
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3892	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	300	1	3685	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	310	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	126	1	3829	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	46	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	76	1	3010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 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
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	260	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	215	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	192	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	205	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2518	-0-	-1052	-0-	180	1	2338	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	154	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	145	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	819	-0-	-411	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	365	1	4261	2	N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	391	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4028	-0-	-592	-0-	291	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3681	-0-	-1310	-0-	254	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3028	-0-	-1802	-0-	261	1	2767	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6557	-0-	-15	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5497	-0-	-683	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4051	-0-	-479	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4250	-0-	-338	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4113	-0-	-147	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	691	1	5292	2	Y	-0-					-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	723	1	6519	2	Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	700	1	5475	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3072	-0-	-2898	-0-	795	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	2906	-0-	-4348	-0-	731	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	5281	-0-	-1739	-0-	773	1	4508	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	751	1	1946	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	778	-0-	-1981	-0-	778	1			N	-0-			-0-
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	695	1	1515	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	672	1	947	2	N	-0-			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	694	1	503	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1188	-0-	-942	-0-	585	1	603	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

06	2908	N	2748	-0-	-160	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	1816	-0-	-944	-0-	1816	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

06	4410	X	3686	-0-	-724	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

06	5310	X	4950	-0-	-360	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	5086	-0-	-153	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	4773	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

06	7890	X	6	-0-	-7884	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	620	X	1	-0-	-619	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	620	X	145	-0-	-475	-0-	145	1			N	-0-			-0-
09	600	X	170	-0-	-430	-0-	170	1			N	-0-			-0-
10	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	1			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	360	1	1888	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	842	-0-	-2041	-0-	366	1	476	2	N	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	360	1	1287	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	372	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	360	1	2096	2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	21	1	5773	2	N	-0-			-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	272	1	5249	2	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	192	1	4819	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	3804	-0-	-1356	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3979	-0-	-1353	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3715	-0-	-780	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5905	-0-	-977	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

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
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3840	X	3377	-0-	-463	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

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
06	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4599	-0-	-826	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4952	-0-	-298	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3989	-0-	-1261	-0-	418	1	3571	2	Y	-0-					14
07	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	385	1	3071	2	Y	-0-					14
08	5425	X	2529	-0-	-2896	-0-	339	1	2190	2	Y	-0-					14
09	4290	X	1787	-0-	-2503	-0-	405	1	1382	2	Y	-0-					14
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	386	1	3823	2	Y	-0-					14
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	249	1	4570	2	Y	3	5	1			12
							3	9									

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
06	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

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
06	9930	X	9691	-0-	-239	-0-	9691	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9920	-0-	-248	-0-	9920	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	9693	-0-	-413	-0-	9693	2			Y	-0-					-0-
*11	9690	X	8453	-0-	-1237	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-

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
06	5250	X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			Y	-0-					11
07	5425	X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2			Y	-0-					11
08	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			Y	-0-					11
09	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	4723	2			Y	-0-					11
10	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	4818	2			Y	-0-					11
11	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	4639	2			Y	-0-					11

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
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					11
07	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	2			Y	-0-					11
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
09	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	4185	2			Y	-0-					11
10	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			Y	-0-					11
11	4290	X	3560	-0-	-730	-0-	3560	2			Y	-0-					11

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
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					3
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					3
10	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			Y	-0-					3
*11	2940	N	2673	-0-	-267	-0-	2673	2			Y	-0-					3

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
06	5580	X	5307	-0-	-273	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-

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
06	7290	X	6687	-0-	-603	-0-	6662	2	25	9	Y	23	16	1			15
07	7533	X	6681	-0-	-852	-0-	6681	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6709	-0-	-251	-0-	6686	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	6913	X	6542	-0-	-371	-0-	6541	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*11	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-

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
06	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	540	1	4768	2	Y	23	16	1			15
							25	9									
07	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	558	1	4420	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	558	1	4666	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4716	-0-	-834	-0-	540	1	4153	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	558	1	4621	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	540	1	4280	2	Y	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11430	X	10315	-0-	-1115	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
07	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11371	-0-	-812	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9569	-0-	-2581	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	1302	-0-	-2508	-0-	139	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	142	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2073	-0-	-1430	-0-	144	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	140	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	156	1	3134	2	N	-0-					-0-

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
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	509	1	6364	2	N	-0-					-0-
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	509	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	551	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	524	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	536	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	756	1	3285	2	N	-0-					-0-

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
06	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	5331	2			Y	-0-					7
07	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			Y	-0-					7
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					7
09	5340	X	4919	-0-	-421	-0-	4919	2			Y	-0-					7
10	5518	X	5239	-0-	-279	-0-	5239	2			Y	-0-					7
11	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			Y	-0-					7

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
06	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	188	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	317	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	362	1	5281	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3738	-0-	-2142	-0-	246	1	3492	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3922	-0-	-1906	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	202	1	5482	2	N	-0-					-0-

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
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	214	-0-	-1119	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	168	1	4421	2	Y	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	199	1	5988	2	Y	-0-					-0-
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	265	1	6977	2	Y	31	6	1			25
							34	9									
*11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	258	1	6478	2	Y	-0-	25	1			-0-

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
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					7
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					7
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					7
09	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	3367	2			Y	-0-					7
10	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2			Y	-0-					7
11	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2			Y	-0-					7

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
06	5160	X	4570	-0-	-590	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5078	-0-	-254	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	423	1	4836	2	Y	-0-					35
07	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	423	1	5414	2	Y	-0-					35
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	Y	-0-					35
09	5970	X	4357	-0-	-1613	-0-	334	1	4023	2	Y	-0-					35
10	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	416	1	3844	2	Y	-0-					35
11	6180	X	4371	-0-	-1809	-0-	387	1	3984	2	Y	-0-					35

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
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	283	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	964	-0-	-1144	-0-	351	1	613	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	380	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3355	-0-	-455	-0-	377	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2783	-0-	-1154	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2114	-0-	-1696	-0-	336	1	1778	2	N	-0-					-0-

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
06	5310	X	2232	-0-	-3078	-0-	514	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3964	-0-	-1523	-0-	413	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4298	-0-	-1189	-0-	425	1	3873	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3554	-0-	-1426	-0-	440	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2286	-0-	-1682	-0-	473	1	1813	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	517	1	3663	2	N	-0-					-0-

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
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					7
07	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			Y	-0-					7
08	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	4286	2			Y	-0-					7
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			Y	-0-					7
10	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			Y	-0-					7
11	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	3882	2			Y	-0-					7

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
06	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			Y	-0-					17
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			Y	-0-					17
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			Y	-0-					17
09	4560	X	4095	-0-	-465	-0-	4095	2			Y	-0-					17
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			Y	-0-					17
11	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4372	2	3	9	Y	3	6	1			14

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
06	3300	X	2638	-0-	-662	-0-	2638	2			Y	-0-					7
07	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	2671	2			Y	-0-					7
08	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2211	2			Y	-0-					7
09	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	2376	2			Y	-0-					7
10	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			Y	-0-					7
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			Y	-0-					7

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
06	10980	X	10867	-0-	-113	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10999	-0-	-192	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10323	-0-	-537	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10443	-0-	-779	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10506	-0-	-354	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	5902	-0-	-668	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6062	-0-	-572	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6064	-0-	-356	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5942	-0-	-599	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	861	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	716	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	877	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1031	1	6306	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 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
06	7050	X	6842	-0-	-208	-0-	6842	2			Y	-0-					67
07	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	6646	2			Y	-0-					67
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			Y	-0-	23	1			44
09	6840	X	6487	-0-	-353	-0-	6486	2	1	9	Y	1	35	1			10
10	7068	X	6692	-0-	-376	-0-	6692	2			Y	-0-					10
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	6388	2			Y	-0-					10

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 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
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	248	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	252	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	266	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	267	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	276	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	197	1	3362	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 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
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	380	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	373	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	379	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	334	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	374	1	1707	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	267	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	267	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1896	-0-	-1254	-0-	258	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	267	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	258	1	2599	2	N	-0-					-0-

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
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

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
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4106	-0-	-814	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

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
06	8700	X	8536	-0-	-164	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8842	-0-	-148	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8776	-0-	-90	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8043	-0-	-507	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8399	-0-	-436	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	1			Y	-0-					7
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3540	X	1730	-0-	-1810	-0-	1184	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1223	1	2694	2	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1223	1	2455	2	Y	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1184	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1223	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1167	1	2477	2	Y	-0-					-0-

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
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	238	1	7595	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7082	-0-	-1412	-0-	232	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7633	-0-	-861	-0-	223	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7244	-0-	-976	-0-	181	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7372	-0-	-719	-0-	221	1	7151	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	5851	-0-	-1979	-0-	219	1	5632	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5648	-0-	-352	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			Y	-0-					35
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	1			Y	-0-					35
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	1			Y	-0-					35
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	1			Y	-0-					35
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			Y	-0-					35
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	3818	-0-	-1192	-0-	178	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	168	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	167	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	165	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	221	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4049	-0-	-91	-0-	198	1	3851	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	311	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	295	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	315	1	3382	2	N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	299	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	224	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	216	1	3486	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 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
06	4890	X	3868	-0-	-1022	-0-	273	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3709	-0-	-1344	-0-	291	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	279	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	308	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	340	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	394	1	4307	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	88	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	197	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	2	N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	4	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4986	-0-	-354	-0-	55	1	4931	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7786	-0-	-194	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7922	-0-	-293	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7480	-0-	-410	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7628	-0-	-525	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	919	-0-	-3791	-0-	919	1			N	-0-					-0-
07	4867	X	2769	-0-	-2098	-0-	1028	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1261	-0-	-3606	-0-	1050	1	211	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	916	-0-	-3314	-0-	916	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1043	1	869	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1046	-0-	-1624	-0-	1046	1			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	400	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2269	-0-	-986	-0-	434	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	426	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	418	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	436	1	3676	2	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4005	-0-	-765	-0-	90	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	145	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3143	-0-	-1972	-0-	119	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3538	-0-	-1412	-0-	113	1	3425	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4149	-0-	-966	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	103	1	4222	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4181	-0-	-799	-0-	190	1	3991	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	202	1	4219	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	204	1	4257	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3763	-0-	-797	-0-	453	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	233	1	4864	2	Y	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 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
06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5184	-0-	-241	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5120	-0-	-100	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
*11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	466	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	488	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	436	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	410	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	438	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	444	1	2303	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 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
06	3480	X	2454	-0-	-1026	-0-	602	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2809	-0-	-787	-0-	598	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	535	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2752	-0-	-728	-0-	499	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	527	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	494	1	2633	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 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
06	9330	X	8547	-0-	-783	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8304	-0-	-1337	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8267	-0-	-568	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8014	-0-	-536	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	9032	-0-	-58	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7748	-0-	-1676	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8746	-0-	-374	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	355	1	6453	2	N	-0-					-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	360	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	344	1	8283	2	N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	325	1	7234	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7939	-0-	-710	-0-	366	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7689	-0-	-681	-0-	339	1	7350	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	1			N	-0-					-0-
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5352	-0-	-588	-0-	464	1	4888	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5248	-0-	-890	-0-	452	1	4796	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4182	-0-	-1956	-0-	509	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4167	-0-	-1413	-0-	497	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	566	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	475	1	3845	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	921	-0-	-4389	-0-	434	1	487	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	452	-0-	-4353	-0-	452	1			N	-0-					-0-
08	3379	X	2226	-0-	-1153	-0-	577	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	556	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	476	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	500	1	4558	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	154	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	122	1	5863	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	106	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3722	-0-	-2008	-0-	147	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3509	-0-	-2474	-0-	199	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	3533	-0-	-2257	-0-	246	1	3287	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	368	1	5371	2	N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	382	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	340	1	5399	2	N	-0-					-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	320	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	355	1	4451	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	367	1	3869	2	N	-0-					-0-

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
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

06	11160	X	10019	-0-	-1141	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10435	-0-	-601	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10125	-0-	-477	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10100	-0-	-10	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

06	7980	X	6935	-0-	-1045	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6973	-0-	-281	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

06	9750	X	9563	-0-	-187	-0-	242	1	9321	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	227	1	9583	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9065	-0-	-1413	-0-	237	1	8828	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8918	-0-	-1222	-0-	236	1	8682	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9359	-0-	-1119	-0-	231	1	9128	2	N	-0-					-0-
11	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	198	1	9390	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	314	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	327	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	8225	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	8102	-0-	-88	-0-	416	1	7686	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7230	-0-	-1233	-0-	456	1	6774	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7569	-0-	-621	-0-	441	1	7128	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

06	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	689	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	692	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	723	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	925	-0-	-995	-0-	637	1	288	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1641	-0-	-591	-0-	690	1	951	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1130	-0-	-1540	-0-	697	1	433	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8940	-0-	-701	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5679	-0-	-3559	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
11	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5524	-0-	-386	-0-	8	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	1	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4931	-0-	-587	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4982	-0-	-381	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8218	-0-	-1292	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8531	-0-	-583	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8309	-0-	-805	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	675	1	3867	2	Y	-0-					49
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	680	1	4479	2	Y	-0-					49
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	746	1	5060	2	Y	-0-					49
09	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	665	1	3672	2	Y	-0-					49
10	5146	X	4020	-0-	-1126	-0-	684	1	3336	2	Y	-0-					49
11	5130	X	2719	-0-	-2411	-0-	635	1	2084	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8034	-0-	-1056	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6776	-0-	-1594	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7605	-0-	-1044	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7715	-0-	-805	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9842	-0-	-808	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10070	-0-	-129	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6023	-0-	-4176	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7468	-0-	-962	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7375	-0-	-365	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7100	-0-	-898	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3563	-0-	-1177	-0-	543	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	543	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	610	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	577	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	712	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2496	-0-	-1314	-0-	695	1	1801	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	403	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	593	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	482	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	497	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	427	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1533	-0-	-2397	-0-	379	1	1154	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	546	1	3239	2	N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	558	1	3349	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3192	-0-	-828	-0-	541	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	574	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	431	1	4230	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 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
06	7650	X	5696	-0-	-1954	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5685	-0-	-1135	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5371	-0-	-1449	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5724	-0-	-817	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7459	-0-	-353	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7075	-0-	-485	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6939	-0-	-873	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6980	-0-	-430	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19020	X	17668	-0-	-1352	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17822	-0-	-871	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	17615	-0-	-1078	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	16991	-0-	-679	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17859	-0-	-400	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16301	-0-	-1369	-0-	16301	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5090	-0-	-550	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4808	-0-	-1020	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3679	-0-	-2149	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4161	-0-	-1599	-0-	206	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4609	-0-	-1343	-0-	212	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	105	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	2863	-0-	-2567	-0-	101	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	226	1	4633	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	216	1	5182	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

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
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6535	-0-	-695	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6327	-0-	-903	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	363	1	6114	2	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	409	1	6557	2	N	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	398	1	6605	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6323	-0-	-67	-0-	295	1	6028	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4488	-0-	-2115	-0-	475	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5760	-0-	-630	-0-	129	1	5631	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6054	-0-	-306	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5369	-0-	-991	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

06	6990	X	6435	-0-	-555	-0-	155	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	158	1	5785	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5757	-0-	-1156	-0-	112	1	5645	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4720	-0-	-1790	-0-	84	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5224	-0-	-1441	-0-	132	1	5092	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4452	-0-	-1998	-0-	152	1	4300	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

06	6690	X	5327	-0-	-1363	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5528	-0-	-1385	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5047	-0-	-471	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

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
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

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
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5243	-0-	-182	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

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
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	476	1	5052	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	547	1	4878	2	Y	-0-	15	1			16
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	549	1	4567	2	Y	-0-					16
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	547	1	4850	2	Y	-0-					16
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	584	1	5794	2	Y	-0-					16
*11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	522	1	5842	2	Y	20	8	1			28
							22	9									

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
06	12780	X	11210	-0-	-1570	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10825	-0-	-2381	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11131	-0-	-1579	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10749	-0-	-1341	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11778	-0-	-64	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10539	-0-	-681	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

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
06	8640	X	8021	-0-	-619	-0-	128	1	7893	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6422	-0-	-2506	-0-	165	1	6257	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6729	-0-	-2168	-0-	132	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6731	-0-	-1879	-0-	256	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7073	-0-	-1576	-0-	243	1	6830	2	N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	166	1	7912	2	N	-0-					-0-

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
06	7860	X	7702	-0-	-158	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7731	-0-	-391	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

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
06	6750	X	6295	-0-	-455	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5922	-0-	-1022	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5815	-0-	-943	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5630	-0-	-910	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

06	9840	X	6571	-0-	-3269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9735	-0-	-433	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9286	-0-	-882	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9531	-0-	-309	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9591	-0-	-329	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9284	-0-	-136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

06	10290	X	8804	-0-	-1486	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9116	-0-	-1176	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8929	-0-	-1518	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9203	-0-	-907	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6086	-0-	-2734	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

06	8340	X	8105	-0-	-235	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
07	8618	X	8580	-0-	-38	-0-	8580	2			Y	-0-					-0-
08	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8320	2	50	9	Y	45	18	1			27
09	8220	X	7807	-0-	-413	-0-	7807	2			Y	-0-	27	1			-0-
10	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	8143	2	23	9	Y	21	4	1			17
*11	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	7709	2			Y	-0-	17	1			-0-

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	264	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	282	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	281	1	6681	2	N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	298	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	270	1	6340	2	N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	176	1	6951	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9390	X	9037	-0-	-353	-0-	130	1	8907	2	N	-0-					-0-
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	101	1	9921	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	7436	-0-	-2267	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	2	1	11320	2	N	-0-					-0-
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	24	1	10375	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7567	-0-	-2123	-0-	92	1	7475	2	N	-0-					-0-

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
06	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6177	-0-	-147	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6096	-0-	-228	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5859	-0-	-261	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5767	-0-	-203	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

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
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	998	1	2336	2	Y	-0-					15
07	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	1055	1	2051	2	Y	-0-					15
08	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	1040	1	1440	2	Y	-0-					15
09	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	977	1	1324	2	Y	-0-	13	1			2
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1090	1	2453	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	3270	X	953	-0-	-2317	-0-	953	1			Y	-0-					-0-

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
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			Y	-0-					57
07	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			Y	-0-					57
08	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	15227	2			Y	-0-					57
09	15030	X	14179	-0-	-851	-0-	14179	2			Y	-0-	50	1			7
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	12855	2			Y	-0-					-0-

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
06	14130	X	13271	-0-	-859	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13624	-0-	-78	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13372	-0-	-392	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12980	-0-	-340	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13713	-0-	-51	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
11	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-

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
06	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
07	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
08	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-

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
06	9630	X	3756	-0-	-5874	-0-	465	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3076	-0-	-6875	-0-	536	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	3651	-0-	-6300	-0-	266	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	186	1	6628	2	N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	175	1	9498	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	180	-0-	-3570	-0-	180	1			N	-0-					-0-

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
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5328	-0-	-1647	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5045	-0-	-1930	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5616	-0-	-1314	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5495	-0-	-1666	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	301	1	4635	2	N	-0-			-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	341	1	4346	2	N	-0-			-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	286	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	347	1	2688	2	N	-0-			-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	454	1	2927	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

06	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	4192	-0-	-1328	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
11	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	4587	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1			N	-0-			-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	1			N	-0-			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	1			N	-0-			-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

06	13680	X	10867	-0-	-2813	-0-	10867	2			N	-0-			-0-
07	14136	X	11468	-0-	-2668	-0-	11468	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11905	-0-	-774	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
09	11370	X	11265	-0-	-105	-0-	11265	2			N	-0-			-0-
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	10160	-0-	-1360	-0-	10160	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

06	7410	X	6496	-0-	-914	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	1969	-0-	-5626	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-			-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7757	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

06	6000	X	5214	-0-	-786	-0-	244	1	4970	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	3566	-0-	-2634	-0-	189	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	302	1	9797	2	N	-0-			-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	416	1	5935	2	N	-0-			-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	210	1	9481	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	417	1	4260	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

06	8970	X	8704	-0-	-266	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	8580	-0-	-150	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	8426	-0-	-595	-0-	8426	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	8453	-0-	-247	-0-	8453	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	4311	-0-	-2889	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	258	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	267	1	3635	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	258	1	3639	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	249	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	237	1	3801	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

06	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4897	-0-	-2233	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6069	-0-	-1061	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	342	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	353	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	353	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2577	-0-	-1173	-0-	274	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	331	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	125	1	2935	2	N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					1
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			Y	-0-					1
10	3041	N	2976	-0-	-65	-0-	2976	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					1

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

06	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3304	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-	27	1			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

06	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	236	1	3147	2	Y	-0-					2
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	240	1	3043	2	Y	-0-					2
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	303	1	2583	2	Y	-0-					2
09	3390	X	1210	-0-	-2180	-0-	271	1	939	2	Y	-0-					2
10	3503	X	1486	-0-	-2017	-0-	161	1	1325	2	Y	-0-					2
*11	3390	X	2012	-0-	-1378	-0-	191	1	1821	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2			Y	-0-					3
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					3
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			Y	-0-					3
09	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			Y	-0-					3
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3071	2	18	9	Y	16	3	1			16
11	3180	X	2819	-0-	-361	-0-	2819	2			Y	-0-	16	1			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

06	6420	X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5798	-0-	-836	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5941	-0-	-321	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2843	-0-	-787	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

06	10020	X	9715	-0-	-305	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9912	-0-	-442	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9886	-0-	-313	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8914	-0-	-956	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9216	-0-	-983	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9212	-0-	-508	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4832	2	20	9	N	18	12	1			16
07	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4921	2	11	9	N	10	16	1			10
08	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	4895	2			N	-0-					10
09	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	4694	2	13	9	N	12	20	1			2
10	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	4757	2	1	9	N	1	3	1			-0-
11	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7888	-0-	-451	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6986	-0-	-1084	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	5200	-0-	-3139	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	200	1	11045	2	Y	-0-					70
07	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	248	1	9413	2	Y	-0-					70
08	9920	X	9217	-0-	-703	-0-	230	1	8987	2	Y	-0-					70
09	10050	X	8857	-0-	-1193	-0-	226	1	8630	2	Y	1	54	1			17
							1	9									
10	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	223	1	9292	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
*11	10050	X	8414	-0-	-1636	-0-	194	1	8220	2	Y	-0-					10

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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					93
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					93
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93

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
06	6750	X	6206	-0-	-544	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6515	-0-	-212	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

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
06	6660	X	6042	-0-	-618	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5446	-0-	-944	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6423	-0-	-56	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7552	-0-	-43	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6754	-0-	-566	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6427	-0-	-893	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	18600	X	17673	-0-	-927	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17779	-0-	-1162	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17992	-0-	-949	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17548	-0-	-602	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	17459	-0-	-1017	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16811	-0-	-859	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

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
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					2
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					2
08	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			Y	-0-					2
09	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					2
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					2
*11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			Y	-0-					2

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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2997	-0-	-103	41	2997	2			N	-0-					-0-
09	2909	N	2868	-0-	-41	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

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
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					11
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					11
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					11
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					11
10	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					11
11	4710	X	4199	-0-	-511	-0-	4199	2			N	-0-					11

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
06	9960	X	9702	-0-	-258	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9040	-0-	-800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8848	-0-	-1289	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9004	-0-	-686	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

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
06	9120	X	8519	-0-	-601	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8940	-0-	-546	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8456	-0-	-184	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

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
06	18300	X	17435	-0-	-865	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17497	-0-	-1134	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17717	-0-	-914	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17291	-0-	-709	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17304	-0-	-769	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16603	-0-	-827	-0-	16603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	11977	-0-	-923	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12013	-0-	-1317	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11753	-0-	-1515	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10851	-0-	-1569	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	9396	-0-	-3345	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9908	-0-	-2062	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

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
06	9240	X	9072	-0-	-168	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8597	-0-	-858	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7377	-0-	-1683	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

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
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	86	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7593	-0-	-1056	-0-	80	1	7513	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7295	-0-	-1354	-0-	168	1	7127	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	144	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7078	-0-	-982	-0-	116	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	113	1	7910	2	N	-0-					-0-

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
06	11580	X	10531	-0-	-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10957	-0-	-1009	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11063	-0-	-903	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10475	-0-	-895	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10153	-0-	-1131	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

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
06	20040	X	19124	-0-	-916	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18875	-0-	-1833	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18907	-0-	-1801	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18414	-0-	-1446	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19416	-0-	-827	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	18467	-0-	-643	-0-	18467	2			N	-0-					-0-

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
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

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
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	126	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	79	1	397	2	N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	108	1	3575	2	Y	-0-			-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	124	1	3632	2	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	117	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	111	1	2965	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	91	1	3026	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

06	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4134	-0-	-1074	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4151	-0-	-1274	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	3790	-0-	-1460	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

06	6750	X	5914	-0-	-836	-0-	157	1	5757	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	163	1	5454	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	157	1	5124	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	152	1	5617	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	6364	-0-	-146	-0-	151	1	6213	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5034	-0-	-876	-0-	120	1	4914	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

06	4740	X	3117	-0-	-1623	-0-	822	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3159	-0-	-1708	-0-	951	1	2208	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	1020	1	2935	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	1118	1	2879	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3077	-0-	-984	-0-	1135	1	1942	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	985	1	1832	2	N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-			59
07	4867	X	3087	-0-	-1780	-0-	3087	2			N	-0-			59
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-			59
09	4980	X	4717	-0-	-263	-0-	4717	2			N	-0-			59
10	5146	X	4128	-0-	-1018	-0-	4128	2			N	-0-			59
11	4980	X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2			N	-0-			59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

06	9210	X	8087	-0-	-1123	-0-	269	1	7818	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	7877	-0-	-1640	-0-	292	1	7585	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7198	-0-	-1730	-0-	277	1	6921	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7246	-0-	-1394	-0-	404	1	6842	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	329	1	7929	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	8092	-0-	-8	-0-	253	1	7839	2	N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-			-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-			-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-			-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-
10	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
11	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 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
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	159	1	5192	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	125	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	93	1	4331	2	N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	110	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	121	1	632	2	N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	306	1	641	2	N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4445	-0-	-1015	-0-	1184	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4324	-0-	-1225	-0-	1223	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	1223	1	3376	2	N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1184	1	4401	2	N	-0-					-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1223	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1184	1	3576	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8354	-0-	-256	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	134	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	3468	-0-	-4313	-0-	151	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	3202	-0-	-4579	-0-	228	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	2500	-0-	-5030	-0-	226	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	738	-0-	-4966	-0-	252	1	486	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	866	-0-	-4354	-0-	353	1	513	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	101	1	5278	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	102	1	5360	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	109	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	106	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	115	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4052	-0-	-1318	-0-	138	1	3914	2	N	-0-					-0-

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
06	12420	X	11792	-0-	-628	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11681	-0-	-1153	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11177	-0-	-1595	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10428	-0-	-1722	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9392	-0-	-218	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8971	-0-	-299	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9189	-0-	-390	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8593	-0-	-767	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9600	-0-	-382	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9662	-0-	-320	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8734	-0-	-986	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	252	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	306	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	287	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	157	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	165	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	176	1	3931	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

06	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9335	-0-	-771	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9261	-0-	-163	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8671	-0-	-359	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

06	8670	X	6888	-0-	-1782	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6978	-0-	-1733	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6804	-0-	-246	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

06	20130	X	19717	-0-	-413	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20275	-0-	-526	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	20180	-0-	-621	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19063	-0-	-857	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19535	-0-	-1049	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17673	-0-	-2037	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

06	18780	X	18286	-0-	-494	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18811	-0-	-595	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18696	-0-	-152	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17839	-0-	-461	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18464	-0-	-446	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	16104	-0-	-2196	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5730	X	4422	-0-	-1308	-0-	4422	2			Y	-0-					6
07	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	5066	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4959	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	4920	X	4776	-0-	-144	-0-	4765	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4776	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4741	2	29	9	Y	26	26	1			5

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

06	15840	X	15152	-0-	-688	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15607	-0-	-761	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	15223	-0-	-317	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15697	-0-	-82	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14503	-0-	-647	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	258	1	7183	2	Y	-0-					78
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	267	1	7186	2	Y	-0-					78
08	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	99	1	6099	2	Y	-0-					78
09	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-					78
10	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	2	1	6392	2	Y	-0-					78
11	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			Y	-0-					4
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6669	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	6284	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	7560	X	5384	-0-	-2176	-0-	5377	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	7812	X	5381	-0-	-2431	-0-	5375	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	7560	X	1653	-0-	-5907	-0-	1635	2	18	9	Y	16	16	1			3

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

06	11340	X	9671	-0-	-1669	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9254	-0-	-2433	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9415	-0-	-1931	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10119	-0-	-561	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10205	-0-	-273	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9534	-0-	-126	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

06	12360	X	11251	-0-	-1109	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12576	-0-	-444	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11960	-0-	-626	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11814	-0-	-366	-0-	11814	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

06	4980	X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5078	-0-	-1308	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5262	-0-	-1124	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4887	-0-	-1293	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5599	-0-	-787	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4450	-0-	-1550	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					5
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7591	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7317	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	6600	X	5771	-0-	-829	-0-	5762	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	6820	X	6097	-0-	-723	-0-	6090	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	6600	X	5575	-0-	-1025	-0-	5552	2	23	9	Y	21	21	1			4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11803	-0-	-767	-0-	11803	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11015	-0-	-548	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10835	-0-	-445	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

06	4170	X	1542	-0-	-2628	-0-	258	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	267	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8262	2	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	267	1	9339	2	N	-0-					-0-
11	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

06	6900	X	6060	-0-	-840	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5924	-0-	-1206	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5524	-0-	-1389	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6146	-0-	-178	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

06	9450	X	8574	-0-	-876	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8587	-0-	-233	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5909	-0-	-2957	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	64	1	5490	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5320	-0-	-1252	-0-	200	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	194	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5423	-0-	-937	-0-	240	1	5183	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5877	-0-	-571	-0-	187	1	5690	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	185	1	5152	2	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	795	-0-	-5625	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5583	-0-	-1051	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5146	-0-	-1064	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

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
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

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
06	8640	X	8274	-0-	-366	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8485	-0-	-350	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8049	-0-	-291	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7486	-0-	-824	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

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
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	33	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4226	-0-	-394	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

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
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5188	-0-	-752	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

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
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	209	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-					-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	187	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	205	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	215	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	252	1	3637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	126	1	7126	2	N	-0-			-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	148	1	7278	2	N	-0-			-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	148	1	7425	2	N	-0-			-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	167	1	5765	2	N	-0-			-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	186	1	3866	2	N	-0-			-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	322	1	2152	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

06	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-			-0-
07	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-			-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-			-0-
09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-			-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	16	1	12997	2	N	-0-			-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-			-0-
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
09	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	691	1	8173	2	N	-0-			-0-
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	477	1	7799	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-			-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-			-0-
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-			-0-
09	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-			-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-			-0-
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-			-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

06	10950	X	9296	-0-	-1654	-0-	9296	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	9932	-0-	-608	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	9651	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	8120	-0-	-1450	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	9107	-0-	-813	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	8324	-0-	-1276	-0-	8324	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

06	12210	X	11343	-0-	-867	-0-	11343	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	11692	-0-	-150	-0-	11692	2			N	-0-			-0-
08	11842	X	11664	-0-	-178	-0-	11664	2			N	-0-			-0-
09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10706	2			N	-0-			-0-
10	11811	X	10935	-0-	-876	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
11	11340	X	9751	-0-	-1589	-0-	9751	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	2			Y	-0-	24	1			30
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	2	12	9	Y	11					41
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10					51
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	8	9	Y	7	34	1			24
10	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1836	2	15	9	Y	14	5	1			33
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1921	2	6	9	Y	5					38

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2737	2	120	9	N	109	27	1			82

HUDDLESTON TRUST 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300530 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7089 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	37456	X	NO RPT	-0-	-37456	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		122202	-0-	122202	122202	122202	2			N	-0-					-0-
11	221478	X	99276	-0-	-122202	-0-	99276	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 300594 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7688 - 15183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		157328	-0-	157328	157328	157328	2			N	-0-					-0-
*11	276871	X	119543	-0-	-157328	-0-	119543	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6231	-0-	-341	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

06	7410	X	7042	-0-	-368	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7392	-0-	-17	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

06	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

06	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2193	-0-	-957	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 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
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5645	-0-	-25	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					68
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2423	2	91	9	N	83	138	1			13
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					13
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					13
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					13
11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	2			N	-0-					13

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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5760	X	5486	-0-	-274	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

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
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

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

06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3122	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			Y	-0-					5
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					5
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					5
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					5
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	2			Y	-0-					5

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

06	4740	X	4254	-0-	-486	-0-	4254	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	4724	2			Y	-0-					22
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					22
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					22
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					22
11	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			Y	-0-					22

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

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
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

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
06	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5960	-0-	-250	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

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
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2131	-0-	-1465	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	4616	-0-	-394	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

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
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

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
06	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 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
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					17
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					17
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					17
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					17
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					17
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					17

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1120	-0-	-890	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

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
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

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
06	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-

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
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3000	N	2302	-0-	-698	143	2302	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2398	-0-	-143	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8097	-0-	-118	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8654	-0-	-212	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8375	-0-	-205	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

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
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

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
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

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
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

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
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	N	1	48	1			12
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					12
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					12
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					12
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					12
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

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
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

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
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

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
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					22
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					22
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					22
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2130	2	28	9	N	25					47
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					47
11	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					47

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1289	-0-	1289	1289	1289	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1722	-0-	1722	3011	1722	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1656	-0-	1656	4667	1656	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	1346	-0-	-4667	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

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
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4651	2	65	9	Y	59	52	1			13
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					13
08	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	4752	2			Y	-0-					13
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					13
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4796	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	4523	2			Y	-0-					7

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
06	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	2			N	-0-					17
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					17
08	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3610	2			N	-0-					17
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	3507	2	50	9	N	45					62
10	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					62
11	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			N	-0-					62

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
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					47
07	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					47
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					47
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2550	2	23	9	N	21					68
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					68
11	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					68

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
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1236	-0-	-841	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1806	-0-	-1139	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

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

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 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
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	32	1			1
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

06	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5304	-0-	-121	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5828	2	83	9	N	75	75	1			12
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					12
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					12
09	5910	X	5893	-0-	-17	-0-	5836	2	57	9	N	52	54	1			10
10	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	2			N	-0-					10
11	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	5534	2			N	-0-					10

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5854	-0-	-116	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6177	-0-	-54	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	600	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	620	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	600	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	620	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	600	1	3728	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3173	2	34	9	Y	31	32	1			5
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					5
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					5
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					5
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					5
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					5

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 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
06	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 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
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					16
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					16
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					16
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	N	21					37
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					37
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					37

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4427	-0-	-103	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4149	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3223	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 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
06	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

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
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5904	-0-	-6	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

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
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

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
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

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
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	1304	-0-	-1726	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4549	-0-	-1093	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4320	-0-	-1140	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

06	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

06	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*10	2945	X	1472	-0-	-1473	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					16
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					16
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					16
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					16
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					16
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					12
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			Y	-0-					12
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2159	2	35	9	Y	32					44
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2139	2	32	9	Y	29	67	1			6
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					6
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	3091	2			N	-0-					5
07	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	3130	2			N	-0-					5
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					5
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3082	2	57	9	N	52					57
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					57
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					57

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
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1123	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	N	10	10	8			-0-

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
06	1830	X	64	-0-	-1766	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	69	-0-	-1791	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	870	X	114	-0-	-756	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	899	X	99	-0-	-800	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	X	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

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
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					59
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4583	2	88	9	N	80	121	1			18
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					18
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					18
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					18
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					18

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
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	7237	-0-	-83	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7242	-0-	-78	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7391	-0-	-173	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6802	-0-	-576	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6888	-0-	-490	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6358	-0-	-332	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

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
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

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
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					5
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1868	2	61	9	N	55	48	1			12
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					12
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	N	8					20
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					20
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	2			N	-0-					20

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
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					9
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					9
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					9
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2048	2	59	9	N	54					63
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					63
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6496	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5855	-0-	-415	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6092	-0-	-148	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 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
06	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			Y	-0-					1
07	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	5165	2			Y	-0-					1
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					1
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					1
10	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	5246	2			Y	-0-					1
11	5430	X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2			Y	-0-					1

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					15
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					15
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					15
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					15
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					15
11	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	4151	2			Y	-0-					15

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 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
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4659	-0-	-53	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4354	-0-	-146	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					41
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					41
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					41
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					41
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					41

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
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

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
06	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6926	-0-	-483	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	1583	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2			Y	-0-					1
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			Y	-0-					1
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					1

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 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
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					31
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					31
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					31
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					31
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					31
11	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					31

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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

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
06	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3861	-0-	-99	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1799	-0-	-1394	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1735	-0-	-1205	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 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
06	3240	X	2982	-0-	-258	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 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
06	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5572	-0-	-101	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 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
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

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
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					13
07	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					13
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					13
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					13
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					13
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			N	-0-					13

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4042	-0-	-98	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	7620	X	7528	-0-	-92	-0-	7527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7874	X	7703	-0-	-171	-0-	7699	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7246	-0-	-284	-0-	7243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7781	X	7430	-0-	-351	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6987	-0-	-543	-0-	6984	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-					-0-

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	368	-0-	-1461	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

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
06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4317	-0-	-153	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2032	2	92	9	N	84	3	8			94
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			N	-0-	94	1			-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2229	2	31	9	N	28					28
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					28
11	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					28

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
06	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3376	2	31	9	Y	28					33
07	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3339	2	3	9	Y	3	19	1			17
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3681	2	12	9	Y	11					28
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	2	3	9	Y	3	22	1			9
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					9
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3331	2	33	9	Y	30	31	1			8

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
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	35	-0-	-2065	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2971	-0-	-1276	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4546	2	58	9	N	53	106	1			13
07	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	4622	2			N	-0-					13
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					13
09	4920	X	4257	-0-	-663	-0-	4257	2			N	-0-					13
10	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					13
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					13

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
06	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

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
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	Y	24	23	1			4
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			Y	-0-					4
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					4
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					4
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					4

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
06	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6109	2	24	9	Y	22					25
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6125	2	4	9	Y	4	15	1			14
08	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	6267	2	12	9	Y	11					25
09	6420	X	5502	-0-	-918	-0-	5499	2	3	9	Y	3	20	1			8
10	6572	X	5892	-0-	-680	-0-	5892	2			Y	-0-					8
11	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	5631	2	33	9	Y	30	30	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2386	-0-	-464	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5537	-0-	-384	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

06	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4023	-0-	-567	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

06	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3719	-0-	-621	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

06	8310	X	8051	-0-	-259	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8420	-0-	-105	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8127	-0-	-123	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8347	-0-	-178	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3492	-0-	-978	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

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

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	2	21	9	N	19					19
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1	18	1			2
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 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
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3702	-0-	-558	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

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

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

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
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

06	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5239	-0-	-71	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4803	-0-	-27	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5565	-0-	-45	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5730	X	5166	-0-	-564	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3769	-0-	-11	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	2			N	-0-					8
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					8
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					8
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					8
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					8
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 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
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	X	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2710	-0-	-1568	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

06	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

06	3330	X	2233	-0-	-1097	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

06	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

06	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2308	2			Y	-0-					1
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					1
08	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2369	2	35	9	Y	32					33
09	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2257	2	32	9	Y	29	56	1			6
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					6
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	2217	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

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
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2864	-0-	-577	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

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
06	3600	X	2998	-0-	-602	-0-	2998	2			Y	-0-					27
07	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			Y	-0-					27
08	3627	X	2731	-0-	-896	-0-	2731	2			Y	-0-					27
09	3510	X	2706	-0-	-804	-0-	2706	2			Y	-0-					27
10	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	2			Y	-0-					27
11	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					27

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
06	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6018	-0-	-312	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6148	-0-	-393	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5528	-0-	-1013	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5524	-0-	-769	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 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
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 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
06	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

06	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

06	5580	X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5527	-0-	-239	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

06	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3499	-0-	-761	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3486	-0-	-916	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3564	-0-	-696	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

06	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
*09	2430	X	2263	-0-	-167	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
*10	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1614	-0-	-786	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	4546	-0-	-1184	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4992	-0-	-288	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	X	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 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
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5070	X	4611	-0-	-459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

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
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

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
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

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
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6693	-0-	-344	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6544	-0-	-146	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	900	X	759	-0-	-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	618	-0-	-157	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	600	-0-	-150	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5397	2	36	9	Y	33	21	1			12
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					12
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					12
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5421	2	59	9	Y	54	49	1			17
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					17
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5014	-0-	-56	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 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
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2310	N	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2153	-0-	-544	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2209	-0-	-431	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

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
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2753	2	109	9	N	99					132
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-	118	1			14
08	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					14
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-					14
10	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			N	-0-					14
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					14

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
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2798	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2811	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3643	-0-	-827	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3254	-0-	-586	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

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
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

06	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3930 X	3649	-0-	-281	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3207	-0-	-1102	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3275	-0-	-1034	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3172	-0-	-998	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3604	-0-	-488	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

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
06	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

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
06	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

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
06	4230 X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3808	-0-	-346	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3812	-0-	-298	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

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
06	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4164	-0-	-3028	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1413	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2700	N	5376	-0-	2676	2676	5376	2			N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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

06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1872	2	59	9	N	54					67
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					67
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					67
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					67
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					67
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

06	2644	N	2429	-0-	-215	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1981	-0-	-995	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1720	-0-	-1160	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1710	-0-	-1266	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2169	-0-	-373	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2008	-0-	-482	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4830	X	3764	-0-	-1066	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
*09	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
*10	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3834	-0-	-666	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

06	6060	X	4852	-0-	-1208	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5741	-0-	-87	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4573	-0-	-107	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5880	X	5230	-0-	-650	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4324	-0-	-896	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

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
06	7120	X	3944	-0-	-3176	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

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
06	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6831	-0-	-578	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6798	-0-	-611	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6786	-0-	-375	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

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

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

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

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

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 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
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 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
06	1290	N	579	-0-	-711	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	367	2	43	9	Y	39	3	8			55
07	1953	X	195	-0-	-1758	-0-	194	2	1	9	Y	1	49	1			7
08	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					7
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1178	2	42	9	Y	38	38	1			7
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7

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
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	2	23	9	Y	21	3	8			27
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-	24	1			3
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					3
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			Y	-0-					3
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 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
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3404	-0-	-796	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18

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
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
06	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

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
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					3
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					3
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					3
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2683	2	74	9	N	67	64	1			6
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					6
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					6

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5838	-0-	-486	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5732	-0-	-388	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6630	X	6112	-0-	-518	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6673	-0-	-178	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5955	-0-	-495	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	698	-0-	-728	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	428	-0-	-952	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 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
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

06	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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

06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

06	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	3729	2	25	9	Y	23	53	1			21
07	4154	X	1600	-0-	-2554	-0-	1600	2			Y	-0-					21
08	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3571	2	79	9	Y	72	86	1			7
09	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			Y	-0-					7
10	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					7
11	3750	X	3036	-0-	-714	-0-	3036	2			Y	-0-					7

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
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2835	2	26	9	Y	24	44	1			22
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	2			Y	-0-					22
08	3100	N	2911	-0-	-189	1	2877	2	34	9	Y	31	50	1			3
09	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2			Y	-0-					3
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					3
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					3

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
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	2			N	-0-					13
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			N	-0-					13
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			N	-0-					13
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3399	2	50	9	N	45					58
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3797	2	55	9	N	50	95	1			13
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 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
06	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	3	8			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5335	-0-	-215	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

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
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

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
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6250	-0-	-291	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6839	-0-	-151	-0-	6836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6853	-0-	-370	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6534	-0-	-336	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6449	-0-	-619	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3227	X	3007	-0-	-220	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7398	-0-	-476	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7163	-0-	-187	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7060	-0-	-349	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5316	-0-	-481	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7081	-0-	-762	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6838	-0-	-272	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4710	X	4225	-0-	-485	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

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
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	3462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

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
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

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
06	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4014	-0-	-156	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	2983	-0-	-467	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1938	-0-	-1627	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

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
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

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
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5917	-0-	-345	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 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
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

06	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4672	-0-	-474	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	5100	X	4857	-0-	-243	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	6030	X	6029	-0-	-1	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 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
06	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	4168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	4009	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 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
06	4830	X	4514	-0-	-316	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 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
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 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
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3090	X	2558	-0-	-532	-0-	2554	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2280	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2974	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2782	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

06	7530	X	7134	-0-	-396	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5269	-0-	-156	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4889	-0-	-391	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

06	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1772	-0-	-1638	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2303	-0-	-997	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5793	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5859	X	5740	-0-	-119	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5503	-0-	-170	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 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
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4194	-0-	-426	-0-	4194	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4401	-0-	-342	-0-	4401	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2	N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2	N	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2	N	-0-					-0-
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	N	-0-					-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5464	-0-	-326	-0-	5464	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5513	-0-	-7	-0-	5513	2	N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

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
06	6120	X	6081	-0-	-39	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6320	-0-	-159	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6150	-0-	-120	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

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
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

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
06	4860	X	4590	-0-	-270	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4866	-0-	-63	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4614	-0-	-126	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

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
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6672	-0-	-408	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6530	-0-	-430	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6384	-0-	-396	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2669	-0-	-1237	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2912	-0-	-994	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	657	-0-	-1017	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

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
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4973	-0-	-247	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	8670	X	8494	-0-	-176	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8223	-0-	-357	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7956	-0-	-534	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4816	2	43	9	Y	39	63	1	1	8	3
07	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	5208	2			Y	-0-					3
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					3
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5644	2	78	9	Y	71	72	1			2
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					2
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					2

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
06	4470	X	4450	-0-	-20	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

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
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5938	-0-	-32	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6088	-0-	-32	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	7215	-0-	-75	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7296	-0-	-237	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7169	-0-	-61	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

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
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 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
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2548	2	3	9	Y	3	3	8			2
07	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	2			Y	-0-					2
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			Y	-0-					2
09	3060	X	1226	-0-	-1834	-0-	1226	2			Y	-0-					2
10	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2341	2			Y	-0-					2
11	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			Y	-0-					2

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					1
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					1
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					1
09	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4273	2	62	9	Y	56					57
10	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			Y	-0-					57
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	2			Y	-0-					57

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 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
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			Y	-0-					5
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					5
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			Y	-0-					5
09	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7432	2	36	9	Y	33					38
10	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			Y	-0-					38
11	8010	X	7552	-0-	-458	-0-	7552	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 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
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					3
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					3
08	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			Y	-0-					3
09	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3657	2	11	9	Y	10					13
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			Y	-0-					13
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			Y	-0-					13

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 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
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9975	2	91	9	Y	83	151	1			18
07	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			Y	-0-					18
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			Y	-0-					18
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	Y	59					77
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			Y	-0-					77
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					77

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 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
06	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	5586	2	12	9	Y	11	13	1			3
07	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	5816	2			Y	-0-					3
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					3
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5955	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	5828	X	5808	-0-	-20	-0-	5808	2			Y	-0-					1
11	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			Y	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	27	1	3	8	5
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					5
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					23
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					23

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
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

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
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	X	871	-0-	-1499	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	8			1
07	1984	X	1309	-0-	-675	-0-	1309	2			Y	-0-					1
08	1984	X	841	-0-	-1143	-0-	841	2			Y	-0-					1
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					1
10	1302	X	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					1
11	1260	X	994	-0-	-266	-0-	994	2			Y	-0-					1

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
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

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
06	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5064	-0-	-1787	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4897	-0-	-83	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

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
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4781	-0-	-79	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	4234	-0-	-26	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

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
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

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
06	7170	X	6738	-0-	-432	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6865	-0-	-451	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6579	-0-	-954	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6421	-0-	-869	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

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
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5165	-0-	-235	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

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
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

06	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3564	2			N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

06	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	6047	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5590	-0-	-380	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3158	2			N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

06	7950	X	7493	-0-	-457	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7156	-0-	-344	-0-	7156	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	7053	-0-	-447	-0-	7053	2			N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 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
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7271	-0-	-199	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7298	-0-	-421	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6955	-0-	-125	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6960	-0-	-356	-0-	6960	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6412	-0-	-698	-0-	6412	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5377	-0-	-1583	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3230	-0-	-220	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2092	-0-	-1508	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4664	-0-	-496	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	4997	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4701	-0-	-459	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3880	-0-	880	1670	3880	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	2110	-0-	-1670	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8534	-0-	-1107	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8497	-0-	-203	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9066	-0-	-730	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7439	-0-	-2041	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6116	-0-	-154	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6224	-0-	-193	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5111	-0-	-289	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

06	6750	X	6350	-0-	-400	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6359	-0-	-213	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5789	-0-	-571	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4189	-0-	-101	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

06	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6565	-0-	-69	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9680	-0-	-736	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9445	-0-	-971	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9694	-0-	-722	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9532	-0-	-188	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

06	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4201	-0-	-883	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

06	5550	X	3770	-0-	-1780	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3836	-0-	-1899	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3536	-0-	-424	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

06	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

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
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4872	-0-	-1762	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6311	-0-	-323	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5934	-0-	-6	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 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
06	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 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
06	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5331	-0-	-519	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 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
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8259	-0-	-231	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8486	-0-	-287	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8330	-0-	-443	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8055	-0-	-435	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8489	-0-	-160	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5436	-0-	-1012	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4825	-0-	-935	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

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
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 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
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8772	-0-	-559	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8733	-0-	-412	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8450	-0-	-340	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8719	-0-	-240	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8310	-0-	-240	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7649	-0-	-411	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7411	-0-	-389	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7060	-0-	-650	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

06	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6502	-0-	-814	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6769	-0-	-41	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4686	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

06	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	2643	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

06	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

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
06	14850	X	7176	-0-	-7674	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7457	3			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
10	7750	X	6925	-0-	-825	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6275	-0-	-955	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

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
06	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	6691	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	6935	3			Y	-0-					-0-
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

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
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	3			Y	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3			Y	-0-					-0-
09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7154	-0-	-466	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

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
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8211	-0-	-1306	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9070	-0-	-478	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8324	-0-	-916	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

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
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	944	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	872	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	990	N	534	-0-	-456	-0-	516	2	18	9	N	16	16	8			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

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
06	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	7284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7564	X	6217	-0-	-1347	-0-	6209	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7504	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7564	X	5390	-0-	-2174	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6764	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6419	-0-	-751	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6789	-0-	-620	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6145	-0-	-1171	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5921	-0-	-919	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4833	-0-	-627	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-

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
06	4770	X	4694	-0-	-76	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4833	-0-	-96	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-

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
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			Y	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5759	-0-	-1141	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-

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
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			Y	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5394	-0-	-1026	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-

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
06	6720	X	2686	-0-	-4034	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6793	-0-	-437	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6122	-0-	-1318	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6217	-0-	-263	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 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
06	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3432	-0-	-1094	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

06	8100	X	7825	-0-	-275	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	7961	3			Y	-0-					-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7801	-0-	-29	-0-	7801	3			Y	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	5887	-0-	-2123	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

06	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2680	-0-	-710	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

06	9270	X	8362	-0-	-908	-0-	8362	3			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8231	-0-	-919	-0-	8231	3			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8075	-0-	-2155	-0-	8075	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

06	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	5065	-0-	-65	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4600	-0-	-560	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 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
06	6360	X	5385	-0-	-975	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	6428	3			Y	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

06	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

06	6330	X	5902	-0-	-428	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	3815	-0-	-2354	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

06	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4954	-0-	-386	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

06	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3454	-0-	-596	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

06	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7058	-0-	-1033	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7418	-0-	-232	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6831	-0-	-699	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

06	6420	X	6074	-0-	-346	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
08	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6027	-0-	-333	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6017	-0-	-524	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3105	-0-	-795	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-

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
06	9870	X	9337	-0-	-533	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-
07	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	8767	-0-	-773	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-

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
06	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	367	-0-	-1276	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	903	-0-	-740	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

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
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			Y	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7180	-0-	-650	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4859	-0-	-3232	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	6372	-0-	-1458	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-

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
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 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
06	4710	X	4310	-0-	-400	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4136	-0-	-731	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4061	-0-	-259	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 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
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6250	-0-	-590	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5605	-0-	-785	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5243	-0-	-997	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2565	-0-	-645	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			Y	-0-					-0-
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					-0-
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6128	-0-	-1462	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

06	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

06	5850	X	3562	-0-	-2288	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

06	8490	X	8160	-0-	-330	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8481	-0-	-199	-0-	8481	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7901	-0-	-529	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8030	-0-	-681	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	6761	-0-	-1459	-0-	6761	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

06	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4345	-0-	-875	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4969	-0-	-797	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6547	-0-	-293	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5824	-0-	-1213	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6522	-0-	-18	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3698	-0-	-518	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6205	-0-	-553	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5902	-0-	-368	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5617	-0-	-383	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5680	-0-	-140	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5574	-0-	-96	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

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
06	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7536	-0-	-276	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7237	-0-	-233	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7609	-0-	-110	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7327	-0-	-23	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3984	-0-	-126	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3599	-0-	-511	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

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
06	6810	X	6377	-0-	-433	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6640	-0-	-397	-0-	6640	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	6407	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7893	-0-	-260	-0-	7893	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7658	-0-	-371	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7732	-0-	-128	-0-	7732	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7350	-0-	-510	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5443	-0-	-850	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7830	X	6585	-0-	-1245	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6430	-0-	-1320	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6696	-0-	-465	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

06	3030	X	1683	-0-	-1347	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2496	-0-	-728	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1656	-0-	-948	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

06	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7154	-0-	-69	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7059	-0-	-133	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6535	-0-	-455	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

06	8400	X	7845	-0-	-555	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7305	-0-	-910	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8210	-0-	-36	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7471	-0-	-509	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8096	-0-	-150	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 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
06	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6569	-0-	-437	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6729	-0-	-60	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6424	-0-	-146	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5858	-0-	-187	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5550	-0-	-120	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7409	-0-	-511	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8359	-0-	-104	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

06	10680	X	9821	-0-	-859	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10267	-0-	-769	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
09	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

06	4470	X	3953	-0-	-517	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

06	6930	X	5947	-0-	-983	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5072	-0-	-1810	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4840	-0-	-1484	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

06	8310	X	7039	-0-	-1271	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6971	-0-	-1585	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7209	-0-	-411	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1311	-0-	-766	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	739	-0-	-780	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	568	-0-	-992	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

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
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5618	-0-	-52	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5343	-0-	-267	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4393	-0-	-497	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4395	-0-	-627	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4288	-0-	-734	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4193	-0-	-667	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

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
06	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6422	-0-	-1328	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6597	-0-	-1153	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7025	-0-	-295	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8886	-0-	-414	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9186	-0-	-362	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9155	-0-	-393	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8584	-0-	-656	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9004	-0-	-451	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2478	-0-	-1392	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2868	-0-	-1131	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	2491	-0-	-5489	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1904	-0-	-2467	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2042	-0-	-448	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7885	-0-	-330	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6700	-0-	-1160	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9705	-0-	-370	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9603	-0-	-193	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9375	-0-	-105	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9790	-0-	-6	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	7953	-0-	-1437	-0-	7953	3			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-

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
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-

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
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6294	-0-	-526	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-

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
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5160	-0-	-330	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5355	-0-	-255	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3715	-0-	-1235	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7255	-0-	-125	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7522	3			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7525	-0-	-39	-0-	7525	3			Y	-0-					-0-
09	7260	X	7120	-0-	-140	-0-	7120	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7184	-0-	-106	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			Y	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8704	-0-	-255	-0-	8704	3			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8251	-0-	-615	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8419	-0-	-251	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8758	-0-	-201	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8453	-0-	-217	-0-	8453	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

06	9300	X	8777	-0-	-523	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8747	-0-	-133	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7287	-0-	-29	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7208	-0-	-472	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6998	-0-	-938	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4988	-0-	-262	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2948	-0-	-592	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4612	-0-	-158	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8583	-0-	-327	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	9086	-0-	-121	-0-	9086	3			Y	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			Y	-0-					-0-
09	8850	X	8789	-0-	-61	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8064	-0-	-1056	-0-	8064	3			Y	-0-					-0-

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
06	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5226	-0-	-75	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4122	-0-	-48	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			Y	-0-					-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9868	-0-	-722	-0-	9868	3			Y	-0-					-0-
10	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
11	10740	X	9240	-0-	-1500	-0-	9240	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 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
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8743	-0-	-2045	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8756	-0-	-2032	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10277	-0-	-163	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5992	-0-	-158	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5463	-0-	-687	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6747	-0-	-63	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
*09	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
*10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4066	-0-	-74	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	9971	-0-	-1339	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10247	-0-	-975	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	9344	3			Y	-0-					-0-
09	10020	X	9007	-0-	-1013	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
10	10292	X	7642	-0-	-2650	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8240	-0-	-1720	-0-	8240	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	11886	-0-	-264	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12218	-0-	-213	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12017	-0-	-414	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11730	-0-	-300	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11904	-0-	-372	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11593	-0-	-287	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6648	-0-	-854	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6198	-0-	-1062	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5418	-0-	-2084	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

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
06	4020	X	1878	-0-	-2142	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1556	-0-	-2071	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2462	-0-	-1165	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	23	-0-	-1682	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 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
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 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
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	4119	2	41	9	Y	37	30	1	4	8	8
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					8
08	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2			Y	-0-					8
09	4530	X	3075	-0-	-1455	-0-	3040	2	35	9	Y	32	35	1			5
10	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	2973	2			Y	-0-					5
11	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			Y	-0-					5

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2649	2	14	9	Y	13	21	1			1
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2			Y	-0-					1
08	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			Y	-0-					1
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2350	2	26	9	Y	24	24	1			1
10	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			Y	-0-					1
11	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			Y	-0-					1

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
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5942	2	51	9	Y	46	38	1			18
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					18
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					18
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5877	2	48	9	Y	44	48	1			14
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					14
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14

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
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	6528	2	14	9	Y	13	21	1			1
07	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6892	2			Y	-0-					1
08	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6806	2			Y	-0-					1
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6784	2	26	9	Y	24	24	1			1
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					1
11	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6616	2			Y	-0-					1

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
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

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
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

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
06	2760	X	1327	-0-	-1433	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	710	-0-	-2050	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

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
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2784	-0-	-846	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2227	-0-	-1403	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4431	-0-	-699	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	5582	-0-	-1138	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5666	-0-	-1278	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5872	-0-	-1072	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5606	-0-	-574	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	4395	2	34	9	Y	31	55	1	3	8	6
07	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	2			Y	-0-					6
08	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2			Y	-0-					6
09	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	4813	2			Y	-0-					6
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4929	2	61	9	Y	55	47	1			14
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					14

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5556	-0-	-84	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5306	-0-	-244	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	3
07	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2307	2			Y	-0-					3
08	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			Y	-0-					3
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			Y	-0-					3
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					1

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	3523	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	5
07	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2			Y	-0-					5
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					5
09	3780	X	3532	-0-	-248	-0-	3532	2			Y	-0-					5
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3772	2	61	9	Y	55	46	1			14
11	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	3663	2			Y	-0-					14

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4477	-0-	-83	-0-	4457	2	20	9	Y	18					20
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4322	2	4	9	Y	4	11	1			13
08	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4434	2	13	9	Y	12					25
09	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	4420	2	4	9	Y	4	20	1			9
10	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	4575	2			Y	-0-					9
11	4470	X	4132	-0-	-338	-0-	4091	2	41	9	Y	37	36	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 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
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3858	2	2	9	Y	2					2
07	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3543	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	4464	X	3404	-0-	-1060	-0-	3400	2	4	9	Y	4					6
09	4320	X	4006	-0-	-314	-0-	4006	2			Y	-0-	4	1			2
10	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	4201	2			Y	-0-					2
11	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3717	2	12	9	Y	11	10	1			3

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8714	-0-	-316	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7507	-0-	-1700	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7692	-0-	-1515	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8607	-0-	-93	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2308	-0-	-1536	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3392	-0-	-358	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2836	-0-	-1070	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

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
06	9000	X	7058	-0-	-1942	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	7788	-0-	-1512	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	5037	-0-	-4263	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8076	-0-	-384	-0-	8076	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-

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
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

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
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	9324	-0-	-276	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9374	-0-	-298	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	6051	-0-	-3249	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
09	9330	X	8561	-0-	-769	-0-	8561	3			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9088	-0-	-553	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8495	-0-	-835	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5416	-0-	-44	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3431	-0-	-649	-0-	3418	2	13	9	Y	12	10	1			3
07	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			Y	-0-					3
08	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	4010	2			Y	-0-					3
09	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	2			Y	-0-					3
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3715	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	3870	X	3267	-0-	-603	-0-	3267	2			Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	8408	-0-	-86	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8272	-0-	-728	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	7903	-0-	-1427	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5132	-0-	-658	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4794	-0-	-1189	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4900	-0-	-1083	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4336	-0-	-1454	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2616	-0-	-594	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4800	-0-	-811	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4049	-0-	-1562	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

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
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7027	-0-	-816	-0-	7027	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6264	-0-	-2166	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-

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
06	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	867	-0-	-1768	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5297	-0-	-841	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3506	-0-	-2632	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5152	-0-	-788	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1522	-0-	-2498	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	866	-0-	-3288	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2					2
07	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2511	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4					6
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1	5	1			2
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			Y	-0-					2
11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2181	2	12	9	Y	11	10	1			3

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3644	2			N	-0-					6
07	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2			N	-0-					6
08	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	2			N	-0-					6
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3948	2	89	9	N	81					87
10	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					87
11	3960	X	3438	-0-	-522	-0-	3438	2			N	-0-					87

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					11
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					11
08	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	2	24	9	N	22					33
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5826	2	13	9	N	12					45
10	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	5740	2			N	-0-					45
11	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-					45

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
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					12
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					12
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					12
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6758	2	56	9	N	51					63
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					63
11	6750	X	6534	-0-	-216	-0-	6534	2			N	-0-					63

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
06	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3263	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	2665	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	3879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	7431	-0-	-519	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7905	-0-	-15	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4684	-0-	-626	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4738	-0-	-346	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

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
06	9030	X	8624	-0-	-406	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9025	-0-	-120	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8695	-0-	-450	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8535	-0-	-486	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7972	-0-	-758	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 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
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6606	2	52	9	Y	47					54
07	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6689	2	10	9	Y	9	31	1			32
08	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6636	2	32	9	Y	29					61
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7526	2	10	9	Y	9	49	1			21
10	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					21
11	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	6241	2	78	9	Y	71	73	1			19

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 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
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	3937	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	4152	2			Y	-0-					3
08	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			Y	-0-					3
09	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			Y	-0-					3
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4110	2	62	9	Y	56	45	1			14
11	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6227	-0-	-996	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6552	-0-	-20	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5297	-0-	-13	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4894	-0-	-416	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5323	-0-	-17	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5580	-0-	-510	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

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

06	7890	X	7520	-0-	-370	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7583	-0-	-198	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7040	-0-	-490	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3690	X	3267	-0-	-423	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3321	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3191	2	18	9	N	16	16	8			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

06	4710	X	3648	-0-	-1062	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	7909	-0-	-221	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7245	-0-	-660	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7797	-0-	-387	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7657	-0-	-930	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6938	-0-	-1282	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8281	-0-	-213	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5753	-0-	-2467	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	10141	-0-	-329	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10457	-0-	-238	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10537	-0-	-65	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10224	-0-	-36	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10349	-0-	-253	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9808	-0-	-392	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5282	-0-	-515	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5546	-0-	-251	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5292	-0-	-408	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4988	-0-	-902	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4254	-0-	-1446	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					58
07	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5281	2			N	-0-					58
08	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					58
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5338	2	46	9	N	42					100
10	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	5036	2			N	-0-					100
11	5400	X	4430	-0-	-970	-0-	4430	2			N	-0-					100

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5139	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3043	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2610	-0-	-300	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1981	-0-	-659	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

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
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					1
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					1
08	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1458	2			Y	-0-					1
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2331	2			Y	-0-					1
10	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2652	2			Y	-0-					1
11	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			Y	-0-					1

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
06	6840	X	6312	-0-	-528	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6485	-0-	-85	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	4514	2			Y	-0-					35
07	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4575	2			Y	-0-					35
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			Y	-0-					35
09	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	2			Y	-0-					35
10	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			Y	-0-					35
11	4500	X	3014	-0-	-1486	-0-	3014	2			Y	-0-					35

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
06	8280	X	8178	-0-	-102	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8313	-0-	-243	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5657	-0-	-2533	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3812	-0-	-868	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3055	-0-	-1781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4620	-0-	-540	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6154	-0-	-626	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5949	-0-	-1057	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6418	-0-	-152	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7756	-0-	-434	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7798	-0-	-32	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6928	-0-	-152	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7128	-0-	-188	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6162	-0-	-918	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5815	-0-	-35	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8867	-0-	-163	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6208	-0-	-984	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6144	-0-	-1048	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6306	-0-	-49	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8208	-0-	-702	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8930	-0-	-215	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8437	-0-	-263	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 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
06	5760	X	5617	-0-	-143	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5744	-0-	-208	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5543	-0-	-409	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5106	-0-	-504	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9563	2	1	9	Y	1					5
07	9703	X	9261	-0-	-442	-0-	9261	2			Y	-0-	4	1			1
08	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					1
09	9570	X	9055	-0-	-515	-0-	9055	2			Y	-0-					1
10	9889	X	9531	-0-	-358	-0-	9531	2			Y	-0-					1
*11	9570	X	8479	-0-	-1091	-0-	8479	2			Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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

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

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	6027	2	31	9	Y	28	26	1	1	8	3
07	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	6271	2			Y	-0-					3
08	6944	X	6184	-0-	-760	-0-	6175	2	9	9	Y	8					11
09	6720	X	6058	-0-	-662	-0-	6032	2	26	9	Y	24	31	1			4
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6107	2			Y	-0-					4
11	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	5327	2	23	9	Y	21					25

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

06	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4506	-0-	-1012	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4070	-0-	-1270	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6914	-0-	-406	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6742	-0-	-488	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

06	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

06	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6869	-0-	-1191	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6814	-0-	-536	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

06	9720	X	9424	-0-	-296	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9510	-0-	-534	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9596	-0-	-448	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9122	-0-	-388	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9323	-0-	-411	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8960	-0-	-460	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	4584	2	33	9	Y	30	26	1	3	8	3
07	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-					3
08	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4773	2	9	9	Y	8					11
09	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	4506	2	23	9	Y	21	29	1			3
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	4624	2			Y	-0-					3
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	3992	2	24	9	Y	22					25

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6084	-0-	-1480	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5990	-0-	-940	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5726	-0-	-1094	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

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
06	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3855	-0-	-1012	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4676	-0-	-191	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6327	-0-	-213	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6723	-0-	-35	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7248	-0-	-42	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3950	-0-	-430	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

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
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5505	-0-	-44	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5499	-0-	-51	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

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
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	9030	X	8288	-0-	-742	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8755	-0-	-607	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7587	-0-	-63	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6474	-0-	-186	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

06	10200	X	9053	-0-	-1147	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9589	-0-	-951	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9506	-0-	-364	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9650	-0-	-53	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9085	-0-	-245	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8730	-0-	-60	-0-	8730	2			N	-0-					18
07	9083	X	8804	-0-	-279	-0-	8804	2			N	-0-					18
08	9207	X	8758	-0-	-449	-0-	8758	2			N	-0-					18
09	8910	X	8780	-0-	-130	-0-	8780	2			N	-0-					18
10	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	8958	2			N	-0-					18
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	8272	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9380	-0-	-230	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8620	-0-	-680	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7665	-0-	-1852	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8995	-0-	-215	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9087	2	89	9	Y	81					106
07	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9207	2	15	9	Y	14	98	1			22
08	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	9296	2			Y	-0-					22
09	9180	X	8752	-0-	-428	-0-	8752	2			Y	-0-					22
10	9486	X	8906	-0-	-580	-0-	8858	2	48	9	Y	44					66
11	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	8231	2			Y	-0-					66

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					13
07	6076	X	5665	-0-	-411	-0-	5665	2			N	-0-					13
08	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					13
09	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	5718	2	33	9	N	30					43
10	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					43
11	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-					43

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
06	7860	X	7404	-0-	-456	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7490	-0-	-663	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7265	-0-	-625	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7033	-0-	-377	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

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
06	8760	X	8550	-0-	-210	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8988	-0-	-157	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8621	-0-	-229	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8374	-0-	-326	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1264	2	36	9	Y	33	31	1	4	8	3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5					8
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14	20	1			2
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			Y	-0-					2
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4642	-0-	-442	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5560	-0-	-200	-0-	5480	2	80	9	Y	73	69	1	2	8	7
07	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			Y	-0-					7
08	5983	X	5690	-0-	-293	-0-	5666	2	24	9	Y	22					29
09	5790	X	5406	-0-	-384	-0-	5347	2	59	9	Y	54	74	1			9
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			Y	-0-					9
11	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	5379	2	62	9	Y	56					65

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
06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2413	-0-	-842	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	1896	-0-	-954	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

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
06	4530	X	2764	-0-	-1766	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2130	-0-	-1931	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 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
06	7950	X	6942	-0-	-1008	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6192	-0-	-2023	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6462	-0-	-1218	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6864	-0-	-979	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6418	-0-	-512	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9420	X	8741	-0-	-679	-0-	8741	2			N	-0-					15
07	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	8981	2			N	-0-					15
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8914	2	63	9	N	57					72
09	8730	X	8411	-0-	-319	-0-	8411	2			N	-0-					72
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					72
11	8730	X	8669	-0-	-61	-0-	8669	2			N	-0-					72

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3689	-0-	-1984	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4753	-0-	-737	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9352	-0-	-368	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

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
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			Y	-0-					-0-
08	10385	X	9598	-0-	-787	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
09	10050	X	9047	-0-	-1003	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8893	-0-	-1492	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	7532	-0-	-2518	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-

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
06	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

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
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	194	-0-	-5417	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5562	-0-	-258	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

06	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

06	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					12
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12
08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	429	2			Y	-0-					12
09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	862	2			Y	-0-					12
10	2015	X	1545	-0-	-470	-0-	1545	2			Y	-0-					12
*11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	Y	46					58

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

06	5130	X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

06	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			13
07	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			N	-0-					13
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					13
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3741	2	57	9	N	52					65
10	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					65
11	3780	X	2999	-0-	-781	-0-	2999	2			N	-0-					65

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

06	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	8			3
07	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3522	2			N	-0-					3
08	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	2			N	-0-					3
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3259	2	48	9	N	44					47
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					47
11	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			N	-0-					47

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

06	9510	X	8469	-0-	-1041	-0-	8469	2			N	-0-					41
07	9579	X	8956	-0-	-623	-0-	8956	2			N	-0-					41
08	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	9027	2			N	-0-					41
09	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	8710	2	67	9	N	61	92	1			10
10	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					10
11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					10

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

06	6900	X	6783	-0-	-117	-0-	6783	2			N	-0-					56
07	7130	X	6900	-0-	-230	-0-	6800	2	100	9	N	91					147
08	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6733	2	24	9	N	22					169
09	6930	X	6738	-0-	-192	-0-	6737	2	1	9	N	1	67	1			103
10	7161	X	6781	-0-	-380	-0-	6672	2	109	9	N	99	183	1			19
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	6195	2			N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

06	3750	X	2767	-0-	-983	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3284	-0-	-466	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	317	-0-	-1915	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4075	-0-	-1985	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5534	-0-	-526	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	4319	2	15	9	Y	14	35	1			13
07	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			Y	-0-					13
08	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4271	2	54	9	Y	49	57	1			5
09	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	2			Y	-0-					5
10	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	4122	2			Y	-0-					5

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4445	-0-	-112	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4241	-0-	-169	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3597	-0-	-813	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

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
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3528	-0-	-1272	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	9630	X	9546	-0-	-84	-0-	139	1	9407	2	N	-0-					22
07	9951	X	9687	-0-	-264	-0-	143	1	9544	2	N	-0-					22
08	9951	X	9805	-0-	-146	-0-	145	1	9660	2	N	-0-					22
09	9630	X	9555	-0-	-75	-0-	140	1	9260	2	N	141					163
							155	9									
10	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	143	1	9505	2	N	8	140	1			31
							9	9									
11	9540	X	9326	-0-	-214	-0-	143	1	9183	2	N	-0-					31

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
06	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	101	1	6800	2	N	-0-					22
07	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	105	1	7027	2	N	-0-					22
08	7316	X	6975	-0-	-341	-0-	103	1	6872	2	N	-0-					22
09	6930	X	6757	-0-	-173	-0-	100	1	6616	2	N	37					59
							41	9									
10	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	102	1	6762	2	N	14	45	1			28
							15	9									
11	6900	X	6340	-0-	-560	-0-	97	1	6243	2	N	-0-					28

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
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5176	2	133	9	N	121	125	1			10
07	5332	X	5313	-0-	-19	-0-	5313	2			Y	-0-					10
08	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	5123	2			Y	-0-					10
09	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	4985	2	57	9	Y	52					62
10	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5104	2	25	9	Y	23	67	1			18
11	5310	X	4387	-0-	-923	-0-	4387	2			Y	-0-					18

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
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					12
07	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			Y	-0-					12
08	11997	X	11934	-0-	-63	-0-	11934	2			Y	-0-					12
09	11790	X	11561	-0-	-229	-0-	11494	2	67	9	Y	61					73
10	12183	X	11809	-0-	-374	-0-	11779	2	30	9	Y	27	79	1			21
11	11790	X	10975	-0-	-815	-0-	10975	2			Y	-0-					21

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
06	21330	X	20556	-0-	-774	-0-	20556	2			N	-0-					16
07	21545	X	21096	-0-	-449	-0-	21096	2			N	-0-					16
08	21545	X	21007	-0-	-538	-0-	21007	2			N	-0-					16
09	20760	X	20220	-0-	-540	-0-	20220	2			N	-0-					16
10	21359	X	20789	-0-	-570	-0-	20789	2			N	-0-					16
11	20550	X	19816	-0-	-734	-0-	19816	2			N	-0-					16

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
06	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7619	-0-	-348	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6635	-0-	-985	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5850	-0-	-1770	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

06	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6354	-0-	-276	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

06	5400	X	5379	-0-	-21	-0-	5309	2	70	9	N	64	70	1			7
07	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2			Y	-0-					7
08	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	5153	2			Y	-0-					7
09	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5317	2	34	9	Y	31					38
10	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5154	2	14	9	Y	13	41	1			10
11	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	5028	2			Y	-0-					10

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

06	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					38
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					38
09	4320	X	4290	-0-	-30	-0-	4187	2	103	9	N	94	98	1			34
10	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	4235	2			N	-0-					34
11	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					34

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

06	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					39
07	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6158	2			N	-0-					39
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					39
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6450	2	109	9	N	99	97	1			41
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					41
11	6390	X	5950	-0-	-440	-0-	5950	2			N	-0-					41

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			Y	-0-					22
07	6262	X	5786	-0-	-476	-0-	5786	2			Y	-0-					22
08	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5922	2			Y	-0-					22
09	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5687	2			Y	-0-					22
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					22
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			Y	-0-					20
07	10540	X	9979	-0-	-561	-0-	9979	2			Y	-0-					20
08	10540	X	10119	-0-	-421	-0-	10119	2			Y	-0-					20
09	9990	X	9957	-0-	-33	-0-	9957	2			Y	-0-					20
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					20
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			Y	-0-					20

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 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
06	8370	X	7615	-0-	-755	-0-	7615	2			Y	-0-					20
07	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7651	2			Y	-0-					20
08	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	7622	2			Y	-0-					20
09	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			Y	-0-					20
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			Y	-0-					20
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-					20

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					91
07	10695	X	10676	-0-	-19	-0-	10676	2			N	-0-					91
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					91
09	10350	X	10319	-0-	-31	-0-	10319	2			N	-0-					91
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					91
11	10350	X	10116	-0-	-234	-0-	10116	2			N	-0-					91

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6162	-0-	-18	-0-	6162	2			Y	-0-					4
07	6603	X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2			Y	-0-					4
08	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					4
09	6390	X	6108	-0-	-282	-0-	6108	2			Y	-0-					4
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	2			Y	-0-					4
11	6150	X	5648	-0-	-502	-0-	5638	2	10	9	Y	9					13

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4297	-0-	-787	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4525	-0-	-559	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

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
06	7620	X	7360	-0-	-260	-0-	7360	2			N	-0-					8
07	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2			N	-0-					8
08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					8
09	7530	X	7390	-0-	-140	-0-	7252	2	138	9	N	125	105	1			28
10	7750	X	7388	-0-	-362	-0-	7388	2			N	-0-					28
11	7350	X	6846	-0-	-504	-0-	6846	2			N	-0-					28

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
06	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	5011	2	3	9	N	3	3	8			22
07	5332	X	5140	-0-	-192	-0-	5140	2			N	-0-					22
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	5187	2			N	-0-					22
09	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5005	2	73	9	N	66					88
10	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5228	2			N	-0-					88
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5110	2	41	9	N	37					70
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5330	2	1	9	N	1	58	1			13
08	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			N	-0-					13
09	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	5009	2			N	-0-					13
10	5332	X	5053	-0-	-279	-0-	5053	2			N	-0-					13
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					13

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
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					29
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					29
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					29
09	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	4878	2			N	-0-					29
10	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					29
11	5100	X	4554	-0-	-546	-0-	4554	2			N	-0-					29

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
06	11130	X	10697	-0-	-433	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11007	-0-	-215	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10664	-0-	-46	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10240	-0-	-560	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

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
06	7470	X	6945	-0-	-525	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

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
06	7410	X	6963	-0-	-447	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6964	-0-	-116	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6877	-0-	-83	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

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
06	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5000	-0-	-190	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5216	-0-	-23	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	11940	X	11608	-0-	-332	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11741	-0-	-597	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11461	-0-	-269	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11725	-0-	-303	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11272	-0-	-398	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

06	9000	X	6496	-0-	-2504	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7298	-0-	-2002	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4296	-0-	-5004	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

06	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3608	-0-	-2654	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4593	-0-	-1669	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5246	-0-	-724	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4258	-0-	-1663	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3492	-0-	-2058	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

06	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

06	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1287	-0-	-914	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

06	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-
07	10075	X	9552	-0-	-523	-0-	9552	3			Y	-0-					-0-
08	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	8995	-0-	-515	-0-	8995	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	3			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8959	-0-	-341	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	6110	-0-	-59	-0-	6110	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5917	-0-	-23	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					36
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					37
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					38
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					39
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					40
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					42

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

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

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6427	-0-	-455	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5666	-0-	-999	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5637	-0-	-813	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1273	2	58	9	N	53	145	1			1
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1326	2	9	9	N	8					9
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					14
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1222	2	8	9	N	7					21
10	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1062	2	6	9	N	5					26
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1207	2	3	9	N	3					29

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					8
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					8
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					8
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING //CONT.// 101837
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
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6					258
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3243	2	17	9	N	15					273
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4057	2	53	9	N	48	166	1			155
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	N	28					183
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3835	2	64	9	N	58					241
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17	167	1			91

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
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					15
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					15
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15

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
06	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	2			N	-0-					6
07	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	2			N	-0-					6
08	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	2			N	-0-					6
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	4137	2			N	-0-					6
10	4836	X	4039	-0-	-797	-0-	4039	2			N	-0-					6
11	4680	X	3394	-0-	-1286	-0-	3394	2			N	-0-					6

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
06	2730	X	1518	-0-	-1212	-0-	1518	2			N	-0-					39
07	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1504	2			N	-0-					39
08	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			N	-0-					39
09	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	2			N	-0-					39
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1384	2			N	-0-					39
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					39

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	5469	-0-	5469	9778	5469	2			N	-0-					9
07	15355	X	5577	-0-	-9778	-0-	5577	2			N	-0-					9
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					9
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					9
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					9
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

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

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2
07	0	W	6134	-0-	6134	6134	6134	2			N	-0-					2
08	0	W	6031	-0-	6031	12165	6031	2			N	-0-					2
09	0	W	5748	-0-	5748	17913	5748	2			N	-0-					2
10	0	W	5895	-0-	5895	23808	5895	2			N	-0-					2
11	0	W	5961	-0-	5961	29769	5961	2			N	-0-					2

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

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

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

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

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
06	8400	X	5843	-0-	-2557	-0-	5785	2 58	9		N	53					202
07	8618	X	7600	-0-	-1018	-0-	7545	2 55	9		N	50					252
08	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	7187	2 17	9		N	15	180	1			87
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8438	2 52	9		N	47					134
*10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8755	2 52	9		N	47					181
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10657	2 47	9		N	43					224

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 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
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
*10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5041	-0-	-2039	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					37
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					37
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					123
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					123
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					153
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					153
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					153
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					153
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					70
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					70
08	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			N	-0-					70
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	3			N	-0-					70
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					70
11	1980	N	1148	-0-	-832	-0-	1148	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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

06	12180	X	11678	-0-	-502	-0-	178	1	11475	2	N	23					134
							25	9									
07	12586	X	11882	-0-	-704	-0-	174	1	11680	2	N	25					159
							28	9									
08	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	731	1	11204	2	N	18					177
							20	9									
09	11790	X	11777	-0-	-13	-0-	11758	2	19	9	N	17					194
10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					194
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11805	2	9	9	N	8					202

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6570	X	4944	-0-	-1626	-0-	662	1	4274	2	N	7					61
							8	9									
07	5456	X	4624	-0-	-832	-0-	4612	2	5	5	N	6					67
							7	9									
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	21	1	4825	2	N	7					74
							8	9									
09	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	510	1	4051	2	N	10					84
							11	9									
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	685	1	4095	2	N	-0-					84
11	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	201	1	4609	2	N	3					87
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

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
06	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	1	1	4	2	N	-0-			120
07	3100	N	5358	-0-	2258	2258	5353	2	5	5	N	-0-			120
08	3100	N	4390	-0-	1290	3548	19	1	4371	2	N	-0-			120
09	3000	N	3205	-0-	205	3753	358	1	2847	2	N	-0-			120
10	9011	X	5258	-0-	-3753	-0-	752	1	4500	2	N	5			125
							6	9							
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	142	1	3246	2	N	-0-			125

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	720	1	1845	2	N	13			53
							14	9							
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	579	1	1672	2	N	7			60
							8	9							
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	554	1	2070	2	N	3			63
							3	9							
09	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	18	1	1938	2	N	17			80
							19	9							
10	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	4	1	1849	2	N	10			90
							11	9							
11	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1740	2	8	9	N	7			97

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	7064	-0-	-16	-0-	107	1	6935	2	N	20			103
							22	9							
07	7409	X	7367	-0-	-42	-0-	108	1	7240	2	N	17			120
							19	9							
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	516	1	7900	2	N	20			140
							22	9							
09	7170	X	6683	-0-	-487	-0-	6675	2	8	9	N	7			147
10	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	2			N	-0-			147
11	8010	X	6468	-0-	-1542	-0-	6464	2	4	9	N	4			151

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			65
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			65
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			65
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			65
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			65
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			48
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			52

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			16
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			16
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			16
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			16
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-			16
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

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
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					13
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					13
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					13
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		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
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
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					18
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					18

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

06	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					11
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					11
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					11
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					11

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
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

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
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1646	-0-	-1894	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

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
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

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
06	6439	X	2238	-0-	-4201	-0-	2238	2			Y	-0-					2
07	2418	X	1603	-0-	-815	-0-	1603	2			Y	-0-					2
08	2418	X	1501	-0-	-917	-0-	1501	2			Y	-0-					2
09	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			Y	-0-					2
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					2
11	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2079	2			Y	-0-					2

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
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
06	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2803	-0-	-857	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

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
06	9840	X	9142	-0-	-698	-0-	5446	2	3696	5	Y	-0-					-0-
07	10230	X	5207	-0-	-5023	-0-	3711	2	1496	5	Y	-0-					-0-
08	10292	X	7157	-0-	-3135	-0-	4800	2	2357	5	Y	-0-					-0-
09	9960	X	5578	-0-	-4382	-0-	3895	2	1683	5	Y	-0-					-0-
10	10292	X	8878	-0-	-1414	-0-	5905	2	2973	5	Y	-0-					-0-
11	9150	X	7511	-0-	-1639	-0-	5332	2	2179	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 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
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	5449	2	15064	5	N	-0-					-0-
07	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	5266	2	10100	5	N	-0-					-0-
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1503	2	16411	5	N	-0-					-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1469	2	7994	5	N	-0-					-0-
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	5549	2	15735	5	N	-0-					-0-
11	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	4439	2	16288	5	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG, HORACE 213146
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	35	1	824	2	N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	24	1	845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	34	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	41	1	835	2	N	-0-					-0-
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	32	1	828	2	N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	23	1	809	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-					-0-
11	360	N	64	-0-	-296	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	51	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	64	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	103	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	241	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
10	930	N	12	-0-	-918	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	5	-0-	-1045	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	N	-0-			-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	110	1	341	2	N	-0-			-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	42	1	367	2	N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	229	1	634	2	N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	272	1	597	2	N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	382	1	414	2	N	-0-			-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	283	1	610	2	N	-0-			-0-
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	372	1	352	2	N	-0-			-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	366	1	396	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1			37

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

06	200	N	777	-0-	577	577	133	1	644	3	Y	-0-					5
07	2247	X	1670	-0-	-577	-0-	258	1	1412	3	Y	-0-					5
08	1302	X	1045	-0-	-257	-0-	171	1	874	3	Y	-0-					5
09	1230	X	855	-0-	-375	-0-	104	1	751	3	Y	-0-					5
10	1302	X	79	-0-	-1223	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					5
11	1260	X	3	-0-	-1257	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					5

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

06	200	N	2309	-0-	2109	2109	2309	3			Y	-0-					8
07	3100	N	1378	-0-	-1722	387	421	1	957	3	Y	-0-					8
08	2868	N	2481	-0-	-387	-0-	2481	3			Y	-0-					8
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					8
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					8
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	627	1	3031	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	577	1	3157	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	608	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	408	1	2956	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	648	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	621	1	2950	3	Y	-0-					-0-

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5550	X	1028	-0-	-4522	-0-	346	1	682	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2093	-0-	-2216	-0-	522	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2033	-0-	-2276	-0-	778	1	1255	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1510	-0-	-2090	-0-	869	1	641	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1405	-0-	-2191	-0-	908	1	497	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	1210	1	281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	555	1	2321	3	Y	-0-					29
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					29
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	615	1	2254	3	Y	-0-					29
09	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	702	1	2042	3	Y	-0-					29
10	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	719	1	2128	3	Y	-0-					29
11	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	563	1	2244	3	Y	-0-					29

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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	616	1	2903	3	N	-0-					40
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	576	1	3078	3	N	-0-					40
08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	592	1	3032	3	N	-0-					40
09	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	619	1	2867	3	N	-0-					40
10	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	625	1	2984	3	N	-0-					40
11	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	588	1	2909	3	N	-0-					40

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
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	614	1	2353	3	Y	-0-					6
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			Y	-0-					6
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	689	1	2239	3	Y	-0-					6
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	265	1	2547	3	Y	-0-					6
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	440	1	2474	3	Y	-0-					6
11	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	164	1	2636	3	Y	-0-					6

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
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	549	1	2104	3	Y	-0-					13
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			Y	-0-					13
08	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	604	1	1962	3	Y	-0-					13
09	2640	N	2308	-0-	-332	-0-	217	1	2091	3	Y	-0-					13
10	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	396	1	2228	3	Y	-0-					13
11	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	147	1	2371	3	Y	-0-					13

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
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1023	1	2627	3	Y	-0-					8
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	2009	1	1835	3	Y	-0-					8
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	861	1	2811	3	Y	-0-					8
09	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	749	1	2326	3	Y	-0-					8
10	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	728	1	2440	3	Y	-0-					8
11	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	443	1	1935	3	Y	-0-					8

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
06	200	N	1876	-0-	1676	1676	362	1	1514	3	Y	-0-					14
07	3100	N	4123	-0-	1023	2699	4123	3			Y	-0-					14
08	3100	N	1742	-0-	-1358	1341	373	1	1369	3	Y	-0-					14
09	3000	N	1724	-0-	-1276	65	441	1	1283	3	Y	-0-					14
10	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-					14
11	1890	X	1243	-0-	-647	-0-	249	1	994	3	Y	-0-					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	4739	1	1742	3	N	-0-					29
07	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	7019	1	2332	3	N	-0-					29
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	7176	1	2337	3	N	-0-					29
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	2901	1	2019	3	N	-0-					29
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	1666	1	2615	3	N	-0-					29
11	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	1454	1	2674	3	N	-0-					29

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
06	200	N	1918	-0-	1718	1718	328	1	1587	3	Y	3					17
							3	9									
07	2681	N	963	-0-	-1718	-0-	149	1	814	3	Y	-0-					17
08	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	316	1	1621	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	224	1	1620	3	Y	-0-					17
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1612	3	Y	18					35
							20	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	30	28	1			37
							33	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 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
06	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	810	1	3414	3	N	-0-	16	7			2
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	845	1	4432	3	N	-0-					2
08	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	4780	1			N	-0-					2
09	4530	X	4413	-0-	-117	-0-	474	1	3939	3	N	-0-					2
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	894	1	4617	3	N	-0-					2
11	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	598	1	3795	3	N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 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
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	584	1	2120	3	Y	1					16
							1	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	2487	1	923	3	Y	1					17
							1	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	711	1	2521	3	Y	4	18	1			3
							4	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	751	1	2393	3	Y	-0-					3
10	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	750	1	2560	3	Y	-0-					3
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	781	1	2481	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025														

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

06	200	N	3443	-0-	3243	3243	941	1	487	3	Y	1832	1540	1			516
							2015	9									
07	3100	N	1233	-0-	-1867	1376	895	1	150	3	Y	171	573	1			114
							188	9									
08	2244	N	868	-0-	-1376	-0-	868	1			Y	-0-	64	1			50
09	900	X	840	-0-	-60	-0-	840	1			Y	-0-					50
10	930	X	868	-0-	-62	-0-	868	1			Y	-0-					50
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					50

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2					23
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	1	9	9	Y	8	24	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	1			Y	-0-					7

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	583	1	2597	3	Y	-0-					43
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					43
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	666	1	2559	3	Y	-0-					43
09	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	644	1	2474	3	Y	-0-					43
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	572	1	2806	3	Y	-0-					43
11	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	409	1	2683	3	Y	-0-					43

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

06	200	N	1935	-0-	1735	1735	517	1	1418	3	Y	-0-					11
07	3100	N	6425	-0-	3325	5060	6425	3			Y	-0-					11
08	3100	N	1891	-0-	-1209	3851	835	1	1056	3	Y	-0-					11
09	3000	N	1831	-0-	-1169	2682	637	1	1194	3	Y	-0-					11
10	4585	X	1903	-0-	-2682	-0-	644	1	1259	3	Y	-0-					11
11	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	403	1	1468	3	Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1075	1	4786	3	Y	-0-					24
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-					24
08	6417	X	5319	-0-	-1098	-0-	1099	1	4220	3	Y	-0-					24
09	6210	X	5220	-0-	-990	-0-	1078	1	4142	3	Y	-0-					24
10	6603	X	5724	-0-	-879	-0-	970	1	4754	3	Y	-0-					24
11	6390	X	5496	-0-	-894	-0-	728	1	4768	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	2547	-0-	2347	2347	437	1	2110	3	Y	-0-					34
07	3100	N	2643	-0-	-457	1890	408	1	2235	3	Y	-0-					34
08	3100	N	2361	-0-	-739	1151	386	1	1975	3	Y	-0-					34
09	3000	N	1973	-0-	-1027	124	239	1	1734	3	Y	-0-					34
10	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	386	1	1817	3	Y	-0-					34
11	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	377	1	1791	3	Y	-0-					34

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

06	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	803	1	2578	3	N	-0-					25
07	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	766	1	2666	3	N	-0-					25
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	778	1	2554	3	N	-0-					25
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	609	1	2456	3	N	-0-					25
10	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	750	1	2217	3	N	-0-					25
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	761	1	2333	3	N	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1399	1	3660	3	Y	-0-					5
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1276	1	3828	3	Y	-0-					5
08	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	2123	1	2693	3	Y	-0-					5
09	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	1160	1	3477	3	Y	-0-					5
10	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	1475	1	3557	3	Y	-0-					5
11	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	1489	1	3580	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

06	200	N	1178	-0-	978	978	271	1	907	3	Y	-0-					3
07	1933	N	955	-0-	-978	-0-	176	1	779	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	259	1	973	3	Y	-0-					3
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	276	1	971	3	Y	30					33
							33	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	269	1	992	3	Y	-0-					33
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					33

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	956	1	3197	3	Y	-0-					10
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	Y	-0-					10
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1072	1	4029	3	Y	-0-					10
09	4890	X	4865	-0-	-25	-0-	1075	1	3790	3	Y	-0-					10
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	1066	1	3931	3	Y	-0-					10
11	4950	X	4821	-0-	-129	-0-	953	1	3868	3	Y	-0-					10

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
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	811	1	4071	3	Y	-0-					30
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1122	1	3969	3	Y	-0-					30
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1032	1	4141	3	Y	-0-					30
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	892	1	3828	3	Y	14					44
							15	9									
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	373	1	3868	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	942	1	3859	3	Y	1					45
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	29	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	200	N	1437	-0-	1237	1237	400	1	1037	3	Y	-0-					16
07	2979	N	1742	-0-	-1237	-0-	557	1	1185	3	Y	-0-					16
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	454	1	875	3	Y	-0-					16
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	445	1	1073	3	Y	-0-					16
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	448	1	958	3	Y	-0-					16
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	402	1	938	3	Y	13					29
							14	9									

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
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					11
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	28	1	3384	3	Y	-0-					11
08	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	214	1	2831	3	Y	73	34	1			50
							80	9									
09	3660	X	2635	-0-	-1025	-0-	2635	3			Y	-0-					50
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					50
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			Y	-0-					50

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
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	845	1	3088	3	Y	-0-					3
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	813	1	2911	3	Y	-0-					3
08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	862	1	3136	3	Y	-0-					3
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	935	1	3013	3	Y	-0-					3
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	911	1	3206	3	Y	-0-					3
11	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	860	1	3013	3	Y	-0-					3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	3361	1	1648	3	Y	-0-					5
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	3909	1	975	3	Y	-0-					5
08	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	3546	1	1605	3	Y	-0-					5
09	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	3452	1	1541	3	Y	8	8	8			5
							9	9									
10	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	3181	1	1747	3	Y	-0-					5
11	5010	X	4683	-0-	-327	-0-	3030	1	1653	3	Y	-0-					5

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

06	200	N	630	-0-	430	430	108	1	522	3	Y	-0-					5
07	430	N	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					5
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	70	70	8			5
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	255	1	1198	3	Y	-0-					5
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	227	1	1077	3	Y	-0-					5

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1068	1	1994	3	Y	-0-					19
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1181	1	1993	3	Y	-0-					19
08	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	810	1	1860	3	Y	-0-					19
09	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	624	1	1452	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	3162	X	1173	-0-	-1989	-0-	334	1	839	3	Y	-0-					13
11	3060	X	832	-0-	-2228	-0-	253	1	579	3	Y	-0-					13

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
06	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	365	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	400	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	753	-0-	-2068	-0-	450	1	303	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	620	-0-	-1510	-0-	399	1	221	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	654	-0-	-1671	-0-	404	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	735	-0-	-1515	-0-	399	1	336	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	6876	1	1901	3	N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	6866	1	2091	3	N	-0-					-0-
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7406	1	1771	3	N	-0-					-0-
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	8140	1	1694	3	N	-0-					-0-
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7569	1	1950	3	N	-0-					-0-
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	6811	1	2122	3	N	-0-					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

06	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	1116	1	5296	3	N	-0-					34
07	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	1070	1	5682	3	N	-0-					34
08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	1443	1	5161	3	N	-0-					34
09	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	1522	1	4984	3	N	-0-					34
10	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	1074	1	5657	3	N	-0-					34
11	6540	X	6506	-0-	-34	-0-	984	1	5522	3	N	-0-					34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4	1	17	3	Y	-0-					60
11	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					60

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1171	1	5662	3	N	-0-	15	7			78
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1119	1	6129	3	N	-0-					78
08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	1020	1	5225	3	N	-0-					78
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	732	1	5303	3	N	-0-					78
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1202	1	5653	3	N	-0-					78
11	6360	X	6033	-0-	-327	-0-	1049	1	4984	3	N	-0-					78

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
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1124	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1162	1	1612	3	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1121	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4433	-0-	1433	1433	1276	1	3157	3	N	-0-					-0-
10	4224	X	2791	-0-	-1433	-0-	1205	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1161	1	1524	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-					16
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			Y	-0-					16
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	1			Y	-0-					16

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
06	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	520	1	2350	3	N	-0-					18
07	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	486	1	2471	3	N	47					65
							52	9									
08	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	495	1	2449	3	N	-0-					65
09	2880	X	2850	-0-	-30	-0-	497	1	2353	3	N	-0-					65
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	484	1	2458	3	N	-0-					65
11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	470	1	2355	3	N	-0-					65

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
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	924	1	3119	3	Y	-0-					72
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	888	1	3232	3	Y	-0-					72
08	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	1056	1	3086	3	Y	-0-					72
09	4050	X	3980	-0-	-70	-0-	884	1	3096	3	Y	-0-					72
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	768	1	2899	3	Y	-0-					72
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	832	1	3304	3	Y	-0-					72

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
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	192	1	930	3	N	-0-					8
07	1457	N	256	-0-	-1201	-0-	40	1	216	3	N	-0-					8
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					8
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					8
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	228	1	1074	3	N	-0-					8
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	148	1	706	3	N	-0-					8

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	270	1	442	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	279	1	450	2	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	279	1	446	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	270	1	409	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	279	1	420	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	270	1	397	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	270	1	628	2	N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	279	1	631	2	N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	279	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	270	1	730	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	279	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	270	1	601	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	625	1	2886	3	Y	-0-					16
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	757	1	2636	3	Y	-0-					16
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	508	1	2691	3	Y	-0-					16
09	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	610	1	2862	3	Y	-0-					16
10	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	538	1	3044	3	Y	-0-					16
11	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	2987	1	189	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

06	200	N	1214	-0-	1014	1014	357	1	857	3	Y	-0-					5
07	2138	N	1124	-0-	-1014	-0-	276	1	848	3	Y	-0-					5
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	235	1	729	3	Y	-0-					5
09	1200	N	691	-0-	-509	-0-	177	1	507	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	315	1	892	3	Y	-0-					3
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	337	1	965	3	Y	-0-					3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	663	1	2289	3	N	-0-					31
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	640	1	2477	3	N	-0-					31
08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	661	1	2489	3	N	-0-					31
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	663	1	2448	3	N	-0-					31
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	625	1	2524	3	N	-0-					31
11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	519	1	2483	3	N	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4725	-0-	-979	-0-	9	1	4716	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	322	-0-	122	122	67	1	255	3	Y	-0-					18
07	970	N	848	-0-	-122	-0-	848	1			Y	-0-					18
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					18
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	152	1	482	2	N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	152	1	857	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	169	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1621	2	N	-0-					-0-

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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	974	-0-	-607	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	28	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	27	1	1561	2	N	-0-					-0-

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
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	279	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	279	1	1456	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	270	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	884	-0-	-796	-0-	270	1	614	2	N	-0-					-0-

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
06	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	270	1	11500	2	N	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	279	1	11560	2	N	-0-					-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	279	1	10203	2	N	-0-					-0-
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	270	1	11107	2	N	-0-					-0-
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	279	1	12745	2	N	-0-					-0-
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	270	1	12016	2	N	-0-					-0-

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
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
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
06	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	209	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	98	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	218	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	47	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	45	1	2617	2	N	-0-					-0-

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
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	564	1	2266	3	Y	-0-					16
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					16
08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	545	1	2312	3	Y	-0-					16
09	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	611	1	2158	3	Y	-0-					16
10	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	782	1	2139	3	Y	-0-					16
11	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	642	1	2278	3	Y	-0-					16

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	810	-0-	610	610	174	1	636	3	Y	-0-					2
07	1466	N	856	-0-	-610	-0-	187	1	669	3	Y	-0-					2
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	162	1	589	3	Y	-0-					2
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	194	1	624	3	Y	-0-					2
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	205	1	720	3	Y	-0-					2
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	212	1	742	3	Y	-0-					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	852	1	2415	3	N	-0-					7
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2818	1	2465	3	N	-0-					7
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1085	1	4241	3	N	-0-					7
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	713	1	4196	3	N	-0-					7
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	792	1	4885	3	N	-0-					7
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1017	1	4703	3	N	-0-					7

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 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
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	110	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	106	1	956	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	115	1	1143	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3138	-0-	-1212	-0-	409	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	231	1	4351	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	251	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	591	1	4713	2	N	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	470	1	4357	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2343	-0-	-2277	-0-	453	1	1890	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	174	1	7168	2	N	-0-					-0-
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	206	1	6516	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	129	1	6362	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5922	-0-	-378	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	20	1	404	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	5	1	416	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	27	1	540	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	3741	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	4834	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	4459	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	4630	1	1694	3	Y	-0-					-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	4909	1	1467	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	3957	1	1565	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	2197	-0-	1997	1997	506	1	1691	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2252	-0-	-848	1149	416	1	1836	3	Y	-0-					10
08	3100	N	2072	-0-	-1028	121	435	1	1637	3	Y	-0-					10
09	2190	N	1932	-0-	-258	-0-	427	1	1505	3	Y	-0-					10
10	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	421	1	1550	3	Y	-0-					10
11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	362	1	1467	3	Y	-0-					10

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	709	1	3635	3	Y	-0-					43
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	652	1	3875	3	Y	88	83	1			48
							97	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	718	1	3819	3	Y	-0-					48
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	489	1	3893	3	Y	-0-					48
10	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	712	1	3742	3	Y	-0-					48
11	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	649	1	3653	3	Y	-0-					48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	200	N	694	-0-	494	494	637	1	57	3	Y	-0-					20
07	1014	N	520	-0-	-494	-0-	508	1	12	9	Y	11	24	1			7
08	930	N	536	-0-	-394	-0-	529	1	7	9	Y	6					13
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	1			Y	-0-					13
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	1	3	9	Y	3					16
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	532	1	385	3	Y	-0-					16

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1086	1	4784	3	Y	-0-					20
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1031	1	5111	3	Y	11	24	1			7
							12	9									
08	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	1086	1	5025	3	Y	6					13
							7	9									
09	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	834	1	5095	3	Y	-0-					13
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1094	1	5123	3	Y	3					16
							3	9									
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	1237	1	4724	3	Y	-0-					16

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1438	1	4178	3	Y	-0-					12
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1388	1	4084	3	Y	-0-					12
08	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	1439	1	4114	3	Y	10					22
							11	9									
09	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	1391	1	3730	3	Y	-0-					22
10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	1487	1	3884	3	Y	4	23	1			3
							4	9									
11	5610	X	4844	-0-	-766	-0-	1303	1	3541	3	Y	-0-					3

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

06	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	570	1	2545	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	521	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	710	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	688	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	614	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	548	1	2630	3	N	-0-					-0-

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
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	581	1	1687	3	Y	-0-					12
07	3100	N	2479	-0-	-621	1447	629	1	1850	3	Y	-0-					12
08	3100	N	2312	-0-	-788	659	596	1	1704	3	Y	11					23
							12	9									
09	3000	N	2556	-0-	-444	215	694	1	1862	3	Y	-0-					23
10	2908	N	2693	-0-	-215	-0-	744	1	1945	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	700	1	1904	3	Y	-0-					3

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	580	1	2340	3	N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	520	1	2584	3	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	403	1	1975	3	N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	534	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	439	1	2157	3	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	396	1	2099	3	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					41
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	3	Y	-0-					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	83	1			48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	654	1	2187	3	Y	-0-					10
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	524	1	2314	3	Y	-0-					10
08	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	620	1	2331	3	Y	-0-					10
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	632	1	2229	3	Y	-0-					10
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	601	1	2213	3	Y	-0-					10
11	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	470	1	1907	3	Y	-0-					10

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	521	1	2238	3	Y	-0-					13
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	584	1	2318	3	Y	-0-					13
08	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	581	1	2307	3	Y	-0-					13
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	647	1	2330	3	Y	-0-					13
10	3100	N	3147	-0-	47	47	634	1	2513	3	Y	-0-					13
11	2901	X	2854	-0-	-47	-0-	565	1	2289	3	Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1039	1	960	3	N	-0-					86
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1032	1	991	3	N	-0-					86
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1050	1	930	3	N	-0-					86
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	966	1	908	3	N	-0-					86
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1084	1	1014	3	N	-0-					86
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1033	1	917	3	N	-0-					86

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	4750	-0-	-1310	-0-	336	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5461	-0-	-801	-0-	156	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	479	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	437	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5314	-0-	-296	-0-	493	1	4821	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	1023	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	848	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	944	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	1021	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	910	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	875	1	2058	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

06	200	N	2402	-0-	2202	2202	412	1	1990	3	Y	-0-					28
07	3100	N	1984	-0-	-1116	1086	306	1	1678	3	Y	-0-					28
08	2805	N	1719	-0-	-1086	-0-	280	1	1431	3	Y	7					35
							8	9									
09	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	205	1	1485	3	Y	-0-					35
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	338	1	1591	3	Y	-0-					35
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	392	1	1864	3	Y	-0-					35

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					60
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1001	1	3982	3	Y	-0-					35
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1271	1	3865	3	Y	22	43	1			14
							24	9									
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1047	1	4665	3	Y	13					27
							14	9									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1059	1	4384	3	Y	-0-					27
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1044	1	4256	3	Y	6					33
							7	9									
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	1041	1	3543	3	Y	-0-					33

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	632	1	3127	3	Y	-0-					60
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	578	1	3056	3	Y	-0-					60
08	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	680	1	3348	3	Y	-0-					60
09	3990	X	3799	-0-	-191	-0-	709	1	3087	3	Y	3	3	8			60
							3	9									
10	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	723	1	3222	3	Y	-0-					60
11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	666	1	3098	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	762	1	3681	3	Y	-0-			26
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	713	1	3901	3	Y	-0-			26
08	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	745	1	3812	3	Y	-0-			26
09	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	500	1	3620	3	Y	-0-			26
10	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	793	1	3733	3	Y	-0-			26
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	755	1	3585	3	Y	-0-			26

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1112	1	5376	3	Y	-0-			-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1033	1	5658	3	Y	-0-			-0-
08	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	1090	1	5581	3	Y	-0-			-0-
09	6600	X	6050	-0-	-550	-0-	734	1	5316	3	Y	-0-			-0-
10	6696	X	6682	-0-	-14	-0-	1171	1	5511	3	Y	-0-			-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1129	1	5367	3	Y	-0-			-0-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			7
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-			7
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	700	1	200	3	N	-0-			7
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	613	1	209	3	N	-0-			7
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	895	1	81	3	N	-0-			7
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	708	1	266	3	N	-0-			7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	838	1	4052	3	N	-0-					9
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	710	1	3889	3	N	-0-					9
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	743	1	3802	3	N	-0-					9
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	542	1	3924	3	N	-0-					9
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	925	1	4352	3	N	-0-					9
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	832	1	3955	3	N	-0-					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	101	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	962	-0-	-278	-0-	54	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	47	1	906	2	N	-0-					-0-

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
06	200	N	266	-0-	66	66	64	1	202	3	Y	-0-					19
07	374	N	308	-0-	-66	-0-	82	1	219	3	Y	6					25
							7	9									
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	102	1	256	3	Y	-0-					25
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	152	1	404	3	Y	-0-					25
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	237	1	778	3	Y	-0-					25
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	229	1	727	3	Y	6					31
							7	9									

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	885	1	2813	3	Y	-0-					19
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1004	1	2665	3	Y	6					25
							7	9									
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1071	1	2696	3	Y	-0-					25
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1080	1	2878	3	Y	-0-					25
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	986	1	3227	3	Y	-0-					25
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1009	1	3202	3	Y	6					31
							7	9									

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	506	1	1637	3	Y	2					17
							2	9									
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	922	1	2072	3	Y	-0-					17
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	631	1	2013	3	Y	-0-					17
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	722	1	1871	3	Y	-0-					17
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	769	1	1619	3	Y	-0-					17
11	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	575	1	1477	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

06	200	N	519	-0-	319	319	122	1	395	3	Y	2					17
							2	9									
07	650	N	331	-0-	-319	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					17
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	92	1	293	3	Y	-0-					17
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	142	1	370	3	Y	-0-					17
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	183	1	386	3	Y	-0-					17
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	996	1	3167	3	Y	-0-					19
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1098	1	2914	3	Y	6					25
							7	9									
08	5332	X	3335	-0-	-1997	-0-	948	1	2387	3	Y	-0-					25
09	5160	X	2023	-0-	-3137	-0-	552	1	1471	3	Y	-0-					25
10	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	360	1	1178	3	Y	-0-					25
11	4170	X	639	-0-	-3531	-0-	151	1	481	3	Y	6					31
							7	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	566	1	2675	3	Y	-0-					18
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	711	1	2957	3	Y	-0-					18
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	681	1	3195	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	603	1	2845	3	Y	-0-					18
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	583	1	3146	3	Y	-0-					18
11	3780	X	3383	-0-	-397	-0-	616	1	2767	3	Y	-0-					18

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	3075	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	3187	1	1810	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	3050	1	1868	3	Y	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	2480	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	2796	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	2098	1	2016	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	3970	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	3613	1	2348	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	3759	1	2429	3	Y	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	4003	1	2382	3	Y	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	5030	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	3221	1	2416	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	200	N	2162	-0-	1962	1962	464	1	1698	3	Y	-0-					2
07	3100	N	2255	-0-	-845	1117	492	1	1763	3	Y	-0-					2
08	2566	N	1449	-0-	-1117	-0-	313	1	1136	3	Y	-0-					2
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	322	1	1038	3	Y	-0-					2
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	428	1	1506	3	Y	-0-					2
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	630	1	2208	3	Y	-0-					2

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
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1661	1	3980	3	Y	-0-					5
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1388	1	4272	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	1349	1	4185	3	Y	-0-					5
09	5640	X	5228	-0-	-412	-0-	1347	1	3866	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	1407	1	3980	3	Y	-0-					7
11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	1186	1	3394	3	Y	-0-					7

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
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	854	1	3065	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	832	1	3212	3	Y	-0-					4
08	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	845	1	3217	3	Y	-0-					4
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	865	1	3084	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	895	1	3344	3	Y	21					35
							23	9									
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	822	1	3253	3	Y	6	30	1			11
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	1454	1	3486	3	Y	-0-					5
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1201	1	3697	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	1242	1	3855	3	Y	-0-					5
09	5310	X	5056	-0-	-254	-0-	1303	1	3738	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	1250	1	3538	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	1242	1	3557	3	Y	-0-					7

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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					-0-

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
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	270	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	279	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	279	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	270	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3881	-0-	-769	-0-	279	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	270	1	4005	2	N	-0-					-0-

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
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	636	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	325	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1437	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1180	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	514	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	718	1	2956	2	N	-0-					-0-

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
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	9481	1	2355	3	N	222	269	1			107
							244	9									
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	10520	1	1726	3	N	306	250	1			163
							337	9									
08	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	10752	1	2085	3	N	539	429	1			273
							593	9									
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	10626	1	1533	3	N	102	102	8			273
							112	9									
10	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	10626	1	2198	3	N	397	487	1			183
							437	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7439	1	1801	3	N	558	549	1			192
							614	9									

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3000	N	2872	-0-	-128	1239	125	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	2923	-0-	-1239	-0-	165	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	134	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	153	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	86	1	1525	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1163	1	4175	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1139	1	4401	3	Y	-0-					4
08	5673	X	5554	-0-	-119	-0-	1155	1	4399	3	Y	-0-					4
09	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	1161	1	4140	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	1127	1	4213	3	Y	21					35
							23	9									
11	5370	X	5265	-0-	-105	-0-	1060	1	4198	3	Y	6	30	1			11
							7	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	39	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	52	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1267	1	4546	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1233	1	4765	3	Y	-0-					4
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	1225	1	4669	3	Y	-0-					4
09	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	1224	1	4363	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	6076	X	5758	-0-	-318	-0-	1211	1	4524	3	Y	21					35
							23	9									
11	5820	X	5654	-0-	-166	-0-	1139	1	4508	3	Y	6	30	1			11
							7	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

06	200	N	1324	-0-	1124	1124	404	1	920	3	Y	-0-					5
07	2466	N	1342	-0-	-1124	-0-	392	1	950	3	Y	-0-					5
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	396	1	986	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	451	1	1088	3	Y	-0-					5
10	1333	X	1155	-0-	-178	-0-	370	1	785	3	Y	-0-					5
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	454	1	1013	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	200	N	965	-0-	765	765	295	1	670	3	Y	-0-					10
07	1997	N	1232	-0-	-765	-0-	360	1	872	3	Y	-0-					10
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	449	1	1117	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	499	1	1203	3	Y	-0-					10
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	548	1	1164	3	Y	-0-					10
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1161	3	Y	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	589	1	3331	3	Y	-0-					28
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	481	1	3207	3	Y	-0-					28
08	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	518	1	3418	3	Y	-0-					28
09	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	794	1	2721	3	Y	-0-					28
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1122	1	3372	3	Y	-0-					28
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	992	1	3330	3	Y	-0-					28

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2080	-0-	-1010	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1407	-0-	-2840	-0-	62	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2233	-0-	-2014	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2011	-0-	-1709	-0-	87	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	108	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	6	1	326	2	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
09	390	N	34	-0-	-356	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	161	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	183	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	2	N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	669	1	2447	3	Y	-0-					2
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	884	1	3163	3	Y	-0-					2
08	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	827	1	3006	3	Y	-0-					2
09	4110	X	3574	-0-	-536	-0-	847	1	2727	3	Y	-0-					2
10	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	883	1	3110	3	Y	-0-					2
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	956	1	3349	3	Y	-0-					2

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	574	1	2238	3	N	-0-					69
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	486	1	2181	3	N	-0-					69
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	515	1	2132	3	N	-0-					69
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	325	1	1972	3	N	-0-					69
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	512	1	2040	3	N	-0-					69
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	664	1	2018	3	N	-0-					69

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	3	Y	-0-					5
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	372	1	3286	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	3875	X	2400	-0-	-1475	-0-	602	1	1798	3	Y	-0-					4
09	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	500	1	2368	3	Y	-0-					4
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	380	1	2745	3	Y	-0-					4
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	462	1	2756	3	Y	-0-					4

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	Y	-0-					5
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	380	1	3350	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1059	1	3162	3	Y	-0-					8
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	694	1	3290	3	Y	-0-					8
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	466	1	3371	3	Y	-0-					8
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	551	1	3285	3	Y	-0-					8

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1184	-0-	984	984	136	1	1048	3	Y	-0-					5
07	1920	N	936	-0-	-984	-0-	93	1	823	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	1178	N	725	-0-	-453	-0-	182	1	543	3	Y	-0-					4
09	1170	N	509	-0-	-661	-0-	89	1	420	3	Y	-0-					4
10	930	X	429	-0-	-501	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					4
11	690	X	322	-0-	-368	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					4

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	4696	-0-	4496	5835	4682	3	14	9	Y	13					39
07	3100	N	15	-0-	-3085	2750	3	1	12	3	Y	-0-					39
08	2760	X	10	-0-	-2750	-0-	1	1	3	3	Y	5					44
							6	9									
09	120	X	93	-0-	-27	-0-	28	1	65	3	Y	-0-					44
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					44
11	120	X	37	-0-	-83	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					44

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1338	1	3815	3	Y	130	165	1			33
							143	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1527	1	3830	3	Y	188	152	1			69
							207	9									
08	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	1638	1	3675	3	Y	168	168	1			69
							185	9									
09	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	1589	1	3438	3	Y	65	65	8			69
							72	9									
10	5611	X	5448	-0-	-163	-0-	1298	1	3872	3	Y	253	237	1			85
							278	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1338	1	3711	3	Y	376	365	1			96
							414	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	750	-0-	550	550	262	1	488	3	Y	-0-					19
07	937	N	387	-0-	-550	-0-	144	1	243	3	Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	28	21	1			26
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		118	-0-	118	118	39	1	73	3	Y	5					21
							6	9									
09	T. A.		112	-0-	112	230	44	1	68	3	Y	-0-					21
10	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	515	1	2216	3	Y	-0-					13
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	532	1	2109	3	Y	-0-					13
08	2790	N	2524	-0-	-266	-0-	508	1	2016	3	Y	-0-					13
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	602	1	2164	3	Y	-0-					13
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	593	1	2352	3	Y	-0-					13
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	510	1	2065	3	Y	-0-					13

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
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					86
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					86
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					86
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	1			N	-0-					86
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-					86
11	840	X	755	-0-	-85	-0-	755	1			N	-0-					86

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
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1027	1	3903	3	Y	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1092	1	3241	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	1678	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	1283	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	1233	1	3452	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	1142	1	3239	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
06	200	N	2676	-0-	2476	2476	1256	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	5762	X	3286	-0-	-2476	-0-	1713	1	1573	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	813	1	2225	3	Y	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	731	1	2212	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	819	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	628	1	2082	3	Y	-0-					-0-

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
06	200	N	2410	-0-	2210	2210	289	1	2121	3	Y	-0-					41
07	3100	N	2510	-0-	-590	1620	854	1	1656	3	Y	-0-					41
08	3100	N	1619	-0-	-1481	139	116	1	1503	3	Y	-0-					41
09	2644	N	2505	-0-	-139	-0-	119	1	2349	3	Y	34	34	8			41
							37	9									
10	2511	X	865	-0-	-1646	-0-	865	3			Y	-0-					41
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					41

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
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	855	1	4122	3	Y	-0-					41
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	972	1	4203	3	Y	-0-					41
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	568	1	5028	3	Y	-0-					41
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	574	1	4634	3	Y	22	22	8			41
							24	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	989	1	5077	3	Y	-0-					41
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	982	1	4580	3	Y	-0-					41

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
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1823	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	2075	1	1906	3	Y	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1162	1	3183	3	Y	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1067	1	3230	3	Y	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1342	1	3316	3	Y	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	963	1	3192	3	Y	-0-					-0-

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
06	200	N	455	-0-	255	255	78	1	377	3	Y	-0-					41
07	822	N	567	-0-	-255	-0-	107	1	460	3	Y	-0-					41
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	-0-					41
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	577	3	Y	37	37	8			41
							41	9									
10	558	X	526	-0-	-32	-0-	86	1	440	3	Y	-0-					41
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	139	1	649	3	Y	-0-					41

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
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	523	1	1024	3	Y	7					57
							8	9									
07	1753	N	398	-0-	-1355	-0-	129	1	269	3	Y	-0-					57
08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	605	1	900	3	Y	-0-					57
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	570	1	775	3	Y	-0-					57
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					57
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					57

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
06	200	N	2715	-0-	2515	2515	947	1	1768	3	Y	-0-					19
07	3100	N	2851	-0-	-249	2266	1061	1	1790	3	Y	-0-					19
08	3100	N	3010	-0-	-90	2176	913	1	2097	3	Y	-0-					19
09	3000	N	2833	-0-	-167	2009	847	1	1971	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	5003	X	2994	-0-	-2009	-0-	853	1	2141	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	860	1	1967	3	Y	-0-					13

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
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1953	1	6846	3	Y	1					8
							1	9									
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1543	1	6231	3	Y	-0-					8
08	8494	X	7107	-0-	-1387	-0-	1567	1	5537	3	Y	3					11
							3	9									
*09	8340	X	6308	-0-	-2032	-0-	1247	1	5060	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
*10	8029	X	6752	-0-	-1277	-0-	1394	1	5358	3	Y	-0-					7
11	7770	X	7138	-0-	-632	-0-	1413	1	5725	3	Y	-0-					7

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
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	797	1	2575	3	Y	-0-					62
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1269	1	3804	3	Y	-0-					62
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	868	1	3631	3	Y	27	78	1			11
							30	9									
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	1396	1	3942	3	Y	-0-					11
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1361	1	3821	3	Y	-0-					11
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	934	1	2677	3	Y	-0-					11

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
06	200	N	782	-0-	582	582	118	1	664	3	Y	-0-					29
07	1696	N	1114	-0-	-582	-0-	145	1	969	3	Y	-0-					29
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	153	1	1006	3	Y	-0-					29
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	306	1	1050	3	Y	-0-					29
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	330	1	991	3	Y	-0-					29
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	352	1	1183	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	769	1	3605	3	Y	550	689	1			157
							605	9									
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1776	1	2252	3	Y	778	632	1			303
							856	9									
08	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	609	1	2387	3	Y	619	651	1			271
							681	9									
09	4440	X	2881	-0-	-1559	-0-	592	1	2039	3	Y	227	227	8			271
							250	9									
10	4588	X	3442	-0-	-1146	-0-	518	1	1954	3	Y	882	841	1			312
							970	9									
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	551	1	2044	3	Y	1446	1373	1			385
							1591	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	897	1	3089	3	Y	-0-					20
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	834	1	3161	3	Y	-0-					20
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	1173	1	2863	3	Y	-0-					20
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	406	1	3671	3	Y	-0-					20
10	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	309	1	3649	3	Y	-0-					20
11	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	414	1	3464	3	Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

06	200	N	1936	-0-	1736	1736	532	1	1404	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2531	-0-	-569	1167	673	1	1858	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2830	-0-	-270	897	826	1	1992	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3000	N	3108	-0-	108	1005	910	1	2081	3	Y	106	106	8			19
							117	9									
10	3887	X	2882	-0-	-1005	-0-	881	1	1990	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	689	1	1402	3	Y	-0-					19

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	904	1	3245	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	887	1	3428	3	Y	-0-					4
08	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	901	1	3432	3	Y	-0-					4
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	915	1	3261	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	912	1	3408	3	Y	21					35
							23	9									
11	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	842	1	3334	3	Y	6	30	1			11
							7	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1343	1	3546	3	Y	-0-					18
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1137	1	3135	3	Y	-0-					18
08	5053	X	4593	-0-	-460	-0-	1343	1	3238	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	1345	1	3077	3	Y	70	70	8			19
							77	9									
10	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	1380	1	3120	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4890	X	3876	-0-	-1014	-0-	1278	1	2598	3	Y	-0-					19

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 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
06	200	N	1019	-0-	819	819	280	1	739	3	Y	-0-					18
07	819	N	-0-	-0-	-819	-0-					Y	-0-					18
08	837	N	129	-0-	-708	-0-	34	1	83	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	399	399	8			19
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	237	1	536	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	287	1	584	3	Y	-0-					19

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1117	-0-	917	917	395	1	722	3	Y	-0-					20
07	1246	N	329	-0-	-917	-0-	120	1	209	3	Y	-0-					20
08	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	479	1	805	3	Y	-0-					20
09	1110	N	768	-0-	-342	-0-	306	1	462	3	Y	-0-					20
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	302	1	582	3	Y	-0-					20
11	1230	X	564	-0-	-666	-0-	178	1	386	3	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 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
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	632	1	2412	3	N	-0-					37
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	867	1	2643	3	N	-0-					37
08	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	261	1	2441	3	N	-0-					37
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	366	1	2675	3	N	-0-					37
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	852	1	2943	3	N	-0-					37
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	384	1	3426	3	N	-0-					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 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
06	200	N	3005	-0-	2805	2805	1570	1	1435	3	Y	-0-					31
07	3100	N	2992	-0-	-108	2697	1536	1	1438	3	Y	16	36	1			11
							18	9									
08	3100	N	2967	-0-	-133	2564	1474	1	1493	3	Y	-0-					11
09	3000	N	2738	-0-	-262	2302	1385	1	1353	3	Y	-0-					11
10	4778	X	2476	-0-	-2302	-0-	1277	1	1199	3	Y	-0-					11
11	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	1392	1	1094	3	Y	23	22	1			12
							25	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 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
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	359	1	671	3	Y	-0-					19
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	395	1	667	3	Y	-0-					19
08	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	1157	1	2657	3	Y	-0-					19
09	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	1331	1	3096	3	Y	28	21	1			26
							31	9									
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	952	1	2389	3	Y	-0-					26
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	508	1	1162	3	Y	-0-					26

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
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	974	1	4601	3	Y	-0-					18
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1204	1	5007	3	Y	-0-					18
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1186	1	5563	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	5700	X	4546	-0-	-1154	-0-	795	1	3751	3	Y	-0-					18
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1099	1	5935	3	Y	-0-					18
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1147	1	5153	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	Y	-0-					18
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	Y	-0-					18
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	330	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	156	1	356	3	Y	77	77	8			19
							85	9									
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	147	1	331	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	450	X	233	-0-	-217	-0-	77	1	156	3	Y	-0-					19

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
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	435	1	1150	3	Y	-0-					18
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	171	1	473	3	Y	-0-					18
08	1488	X	320	-0-	-1168	-0-	90	1	218	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	1560	X	1162	-0-	-398	-0-	316	1	723	3	Y	112	112	8			19
							123	9									
10	1612	X	177	-0-	-1435	-0-	51	1	115	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					19

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
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	641	1	3218	3	Y	-0-					30
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	964	1	3408	3	Y	-0-					30
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	862	1	3461	3	Y	-0-					30
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	714	1	3064	3	Y	14					44
							15	9									
10	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	299	1	3106	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	709	1	2903	3	Y	1					45
							1	9									

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
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1065	1	3422	3	Y	-0-					4
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1091	1	2872	3	Y	-0-					4
08	5053	X	3852	-0-	-1201	-0-	885	1	2967	3	Y	-0-					4
09	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	988	1	3432	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	984	1	3479	3	Y	-0-					5
11	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	804	1	2850	3	Y	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1445	1	3742	3	Y	-0-					16
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1551	1	3303	3	Y	-0-					16
08	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	1821	1	3510	3	Y	-0-					16
09	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	1474	1	3555	3	Y	-0-					16
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	1615	1	3457	3	Y	-0-					16
11	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	1518	1	3541	3	Y	26					42
							29	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	10	1			14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	7	1			12
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	2366	-0-	2166	2166	356	1	2010	3	Y	-0-					29
07	3100	N	2383	-0-	-717	1449	311	1	2072	3	Y	-0-					29
08	3100	N	2195	-0-	-905	544	289	1	1906	3	Y	-0-					29
09	2420	N	1876	-0-	-544	-0-	424	1	1452	3	Y	-0-					29
10	2387	X	1801	-0-	-586	-0-	450	1	1351	3	Y	-0-					29
11	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	387	1	1298	3	Y	-0-					29

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1278	1	3062	3	Y	-0-					5
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1023	1	3149	3	Y	-0-					5
08	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	1070	1	3318	3	Y	-0-					5
09	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	1080	1	3100	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	1147	1	3246	3	Y	-0-					3
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1132	1	3240	3	Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1152	-0-	952	952	429	1	723	3	Y	-0-					23
07	2050	N	1098	-0-	-952	-0-	422	1	676	3	Y	-0-					23
08	1209	N	761	-0-	-448	-0-	317	1	444	3	Y	-0-					23
09	1140	N	137	-0-	-1003	-0-	51	1	86	3	Y	-0-					23
10	1085	X	56	-0-	-1029	-0-	21	1	35	3	Y	-0-					23
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23

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
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2159	1	3644	3	Y	-0-					23
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	2213	1	3550	3	Y	-0-					23
08	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	2202	1	3083	3	Y	-0-					23
09	6060	X	5154	-0-	-906	-0-	1907	1	3247	3	Y	-0-					23
10	5983	X	5508	-0-	-475	-0-	2038	1	3470	3	Y	-0-					23
11	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	1992	1	3595	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 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
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	62	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	73	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	122	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	165	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	204	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	274	1	774	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	261	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	215	1	893	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 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
06	200	N	669	-0-	469	469	148	1	520	3	Y	1					8
							1	9									
07	1431	N	962	-0-	-469	-0-	191	1	771	3	Y	-0-					8
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	322	1	1138	3	Y	3					11
							3	9									
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
*10	961	X	917	-0-	-44	-0-	189	1	728	3	Y	-0-					7
*11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	3	Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 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
06	200	N	379	-0-	179	179	113	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	457	-0-	-179	-0-	133	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	145	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	130	1	330	3	Y	51	51	8			-0-
							56	9									
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	196	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	155	1	315	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 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
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	1115	1	4848	3	Y	-0-	52	7			17
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1012	1	5343	3	Y	-0-					17
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1010	1	5514	3	Y	-0-					17
09	5970	X	5805	-0-	-165	-0-	1159	1	4646	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	1149	1	4942	3	Y	-0-					17
11	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	1054	1	4340	3	Y	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	279	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	279	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	270	1	4323	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3786	-0-	-1391	-0-	279	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4503	-0-	-507	-0-	270	1	4233	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1097	-0-	897	897	302	1	795	3	Y	-0-					32
07	2463	N	1566	-0-	-897	-0-	436	1	1089	3	Y	37					69
							41	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	509	1	1304	3	Y	-0-					69
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	534	1	1259	3	Y	11	62	1			18
							12	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	3	Y	-0-					18
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	531	1	1209	3	Y	-0-					18

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
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	240	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	216	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	48	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2704	-0-	-296	-0-	45	1	2659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	283	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3684	-0-	-5	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	113	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	280	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	62	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	57	1	3340	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1010	1	4880	3	Y	15	15	1			83
							17	9									
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	970	1	5449	3	Y	67	92	1			58
							74	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1072	1	5459	3	Y	57					115
							63	9									
09	6360	X	6289	-0-	-71	-0-	1111	1	5076	3	Y	93	89	1	4	8	115
							102	9									
10	6479	X	6354	-0-	-125	-0-	1099	1	5255	3	Y	-0-					115
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1136	1	5400	3	Y	88	88	1			115
							97	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	26	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	43	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	54	1	1989	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1468	1	3872	3	N	105	91	1			107
							116	9									
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	948	1	4325	3	N	171	135	1			143
							188	9									
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1508	1	5090	3	N	148	150	1			141
							163	9									
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1852	1	4459	3	N	53	53	8			141
							58	9									
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1419	1	5018	3	N	163	169	1			135
							179	9									
11	6540	X	4417	-0-	-2123	-0-	1030	1	3313	3	N	67	104	1			98
							74	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1843	1	4189	3	Y	-0-					10
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	1772	1	4291	3	Y	-0-					10
08	6758	X	5071	-0-	-1687	-0-	1448	1	3598	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	6540	X	4072	-0-	-2468	-0-	1193	1	2879	3	Y	-0-					10
10	6603	X	2909	-0-	-3694	-0-	931	1	1978	3	Y	-0-					10
11	6030	X	2651	-0-	-3379	-0-	821	1	1830	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	200	N	2126	-0-	1926	1926	649	1	1477	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2095	-0-	-1005	921	612	1	1483	3	Y	-0-					10
08	3100	N	2543	-0-	-557	364	722	1	1796	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	2926	N	2562	-0-	-364	-0-	751	1	1811	3	Y	-0-					10
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	735	1	1562	3	Y	-0-					10
11	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	640	1	1428	3	Y	-0-					10

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
06	200	N	1558	-0-	1358	1358	476	1	1082	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2147	-0-	-953	405	628	1	1519	3	Y	-0-					10
08	2998	N	2593	-0-	-405	-0-	737	1	1831	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	828	1	1998	3	Y	-0-					10
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1096	1	2326	3	Y	-0-					10
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1125	1	2507	3	Y	-0-					10

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
06	200	N	539	-0-	339	339	165	1	374	3	Y	-0-					10
07	725	N	386	-0-	-339	-0-	113	1	273	3	Y	-0-					10
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	138	1	344	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	214	1	515	3	Y	-0-					10
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	318	1	676	3	Y	-0-					10
11	480	X	406	-0-	-74	-0-	126	1	280	3	Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	145	1	307	3	Y	-0-					5
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	3	Y	-0-					2
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	705	1	2525	3	Y	-0-					2
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	686	1	2495	3	Y	-0-					2
09	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	714	1	2299	3	Y	-0-					2
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	694	1	2442	3	Y	-0-					2
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	679	1	2376	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	917	1	1837	3	N	-0-					67
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	845	1	1851	3	N	-0-					67
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					67
09	3000	N	3105	-0-	105	105	684	1	2421	3	N	-0-					67
10	3541	X	3436	-0-	-105	-0-	644	1	2792	3	N	-0-					67
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	N	5					72
							6	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1232	1	3981	3	Y	-0-					40
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1070	1	3208	3	Y	-0-					40
08	5425	X	4302	-0-	-1123	-0-	824	1	3448	3	Y	27	56	1			11
							30	9									
09	5250	X	4017	-0-	-1233	-0-	1051	1	2966	3	Y	-0-					11
10	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	1142	1	3207	3	Y	-0-					11
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	1299	1	3727	3	Y	-0-					11

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					16
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	26					42

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	42	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	230	-0-	30	30	55	1	175	3	Y	-0-					4
07	244	N	214	-0-	-30	-0-	59	1	155	3	Y	-0-					4
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	45	1	153	3	Y	-0-					4
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	84	1	298	3	Y	-0-					5
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	33	1	117	3	Y	-0-					5

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	989	1	2609	3	Y	-0-					18
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	978	1	2696	3	Y	-0-					18
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	965	1	2324	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	939	1	2147	3	Y	28	28	8			19
							31	9									
10	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	946	1	2139	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	1003	1	2041	3	Y	-0-					19

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5380	1	457	3	Y	-0-					5
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	4576	1	1040	3	Y	-0-					5
08	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	4359	1	1146	3	Y	-0-					5
09	5850	X	5361	-0-	-489	-0-	4057	1	1304	3	Y	-0-					5
10	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	4225	1	1671	3	Y	-0-					5
11	5850	X	4110	-0-	-1740	-0-	3240	1	870	3	Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2736	1	233	3	Y	-0-					5
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2387	1	542	3	Y	-0-					5
08	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	2265	1	596	3	Y	-0-					5
09	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2186	1	703	3	Y	-0-					5
10	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	1996	1	789	3	Y	-0-					5
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2440	1	656	3	Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	1413	1	6843	3	Y	-0-					2
07	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1387	1	7370	3	Y	18	11	1			9
							20	9									
08	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	1476	1	7007	3	Y	-0-	8	1			1
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1592	1	6805	3	Y	7					8
							8	9									
10	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	1606	1	7022	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	8490	X	8228	-0-	-262	-0-	1511	1	6709	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

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
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1024	1	3907	3	Y	-0-					25
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1163	1	3740	3	Y	-0-					25
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1248	1	3670	3	Y	17					42
							19	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1090	1	3640	3	Y	-0-					42
10	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	1179	1	3454	3	Y	-0-					42
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1181	1	3962	3	Y	-0-					42

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
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	3	Y	-0-					25
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	407	1	1310	3	Y	-0-					25
08	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	480	1	1411	3	Y	17					42
							19	9									
09	2460	X	1811	-0-	-649	-0-	417	1	1394	3	Y	-0-					42
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	595	1	1742	3	Y	-0-					42
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	512	1	1716	3	Y	-0-					42

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
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	805	1	1050	3	Y	-0-					5
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					5
08	2015	X	1082	-0-	-933	-0-	1082	3			Y	-0-	4	1			1
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					1
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	150	1	169	3	Y	-0-					1

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
06	200	N	674	-0-	474	474	674	1			Y	-0-					-0-
07	1814	N	1340	-0-	-474	-0-	1340	1			Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			Y	-0-					-0-
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	399	1			Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	19					19

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	200	N	1816	-0-	1616	1616	788	1	1028	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2967	-0-	-133	1483	2967	3			Y	-0-					4
08	2573	N	1025	-0-	-1548	-0-	1025	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
*11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2923	1	3294	3	Y	1					1
							1	9									

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

06	200	N	1851	-0-	1651	1651	655	1	1196	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2097	-0-	-1003	648	766	1	1331	3	Y	-0-					20
08	2541	N	1893	-0-	-648	-0-	706	1	1187	3	Y	-0-					20
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	735	1	1110	3	Y	-0-					20
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	735	1	1419	3	Y	-0-					20
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	658	1	1426	3	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	490	1	2369	3	N	-0-					8
07	2976	N	1852	-0-	-1124	-0-	286	1	1566	3	N	-0-					8
08	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	449	1	2302	3	N	-0-					8
09	2850	N	2497	-0-	-353	-0-	303	1	2194	3	N	-0-					8
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	460	1	2165	3	N	-0-					8
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	388	1	1842	3	N	-0-					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

06	200	N	408	-0-	208	208	408	3			Y	-0-					11
07	1708	N	1500	-0-	-208	-0-	12	1	1488	3	Y	-0-					11
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1585	3	Y	73	34	1			50
							80	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					50
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					50
11	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			Y	-0-					50

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1175	1	4908	3	Y	-0-					20
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					20
08	7223	X	6141	-0-	-1082	-0-	1316	1	4825	3	Y	-0-					20
09	6990	X	6101	-0-	-889	-0-	1561	1	4540	3	Y	-0-					20
10	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	1578	1	4671	3	Y	-0-					20
11	7200	X	6476	-0-	-724	-0-	1300	1	5176	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1039	1	3702	3	Y	-0-					81
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1021	1	3922	3	Y	-0-					81
08	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	1114	1	3939	3	Y	-0-					81
09	4950	X	4770	-0-	-180	-0-	1065	1	3705	3	Y	-0-					81
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1109	1	3837	3	Y	-0-					81
11	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	1125	1	3558	3	Y	5	82	1			4
							6	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					6
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	31					37
							34	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					37

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
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1186	1	2465	3	Y	-0-					2
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	493	1	3507	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1412	1	2747	3	Y	-0-	17	1			2
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1424	1	2339	3	Y	14					16
							15	9									
10	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	1275	1	2515	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	904	1	2724	3	Y	13	20	1			4
							14	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 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
06	8280	X	7903	-0-	-377	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5128	-0-	-3552	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5597	-0-	-2443	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6541	-0-	-1767	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 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
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2141	1	75	3	Y	-0-					20
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			Y	-0-					20
08	1798	X	974	-0-	-824	-0-	974	1			Y	-0-					20
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			Y	-0-					20
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	1			Y	-0-					20
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1			Y	-0-					20

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	914	1	2191	3	Y	-0-					5
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	810	1	2491	3	Y	-0-					5
08	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	855	1	2652	3	Y	-0-					5
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	863	1	2478	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	877	1	2482	3	Y	-0-					3
11	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	761	1	2179	3	Y	-0-					3

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

06	200	N	1603	-0-	1403	1403	428	1	1175	3	Y	-0-					1
07	3100	N	5044	-0-	1944	3347	5044	3			Y	-0-					1
08	3100	N	1496	-0-	-1604	1743	660	1	836	3	Y	-0-					1
09	3000	N	1444	-0-	-1556	187	502	1	942	3	Y	-0-					1
10	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	510	1	998	3	Y	-0-					1
11	1800	X	1457	-0-	-343	-0-	314	1	1143	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

06	200	N	1210	-0-	1010	1010	222	1	988	3	Y	-0-					24
07	3055	N	2045	-0-	-1010	-0-	2045	3			Y	-0-					24
08	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	249	1	955	3	Y	-0-					24
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	247	1	949	3	Y	-0-					24
10	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	226	1	1107	3	Y	-0-					24
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	209	1	1369	3	Y	-0-					24

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	445	1	3425	3	Y	-0-					5
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	428	1	3779	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	1121	1	3347	3	Y	-0-					4
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	779	1	3692	3	Y	-0-					4
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	580	1	4194	3	Y	-0-					4
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	683	1	4077	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	158	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	236	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	176	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	290	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	310	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	271	1	4974	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
07	3100	N	6085	-0-	2985	2985	1131	1	4954	3	Y	-0-					32
08	3100	N	6040	-0-	2940	5925	1287	1	4746	3	Y	6					38
							7	9									
09	3000	N	5879	-0-	2879	8804	1796	1	4083	3	Y	-0-					38
10	14901	X	6097	-0-	-8804	-0-	2310	1	3787	3	Y	-0-					38
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	3395	1	2158	3	Y	-0-					38

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	32	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	208	-0-	8	8	201	1	7	3	Y	-0-					20
07	109	N	101	-0-	-8	-0-	101	1			Y	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					20
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					20

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 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
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	828	1	2663	3	Y	-0-					4
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1036	1	2729	3	Y	-0-					4
08	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	841	1	2820	3	Y	-0-					4
09	3900	X	3493	-0-	-407	-0-	777	1	2699	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	785	1	2775	3	Y	-0-					2
11	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	746	1	2644	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	168	1	395	9	N	359	444	1			125
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	207	1	614	9	N	558	444	1			239
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	530	9	N	482	489	1			232
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	193	1	180	9	N	164	164	8			232
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	203	1	813	9	N	739	690	1			281
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	9	N	750	807	1			224

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	747	1	3250	3	Y	-0-	52	7			17
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	637	1	3360	3	Y	-0-					17
08	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	579	1	3159	3	Y	-0-					17
09	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	811	1	3249	3	Y	-0-					17
10	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	792	1	3406	3	Y	-0-					17
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	839	1	3452	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					18
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	136	1	375	3	Y	-0-					18
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	397	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	235	235	8			14
							259	9									
10	403	X	232	-0-	-171	-0-	69	1	157	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	59	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1636	1	4752	3	Y	-0-					13
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1686	1	4962	3	Y	-0-					13
08	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	1675	1	4791	3	Y	10					23
							11	9									
09	6810	X	6002	-0-	-808	-0-	1630	1	4372	3	Y	-0-					23
10	6851	X	6255	-0-	-596	-0-	1730	1	4521	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	6420	X	5969	-0-	-451	-0-	1605	1	4364	3	Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	86	-0-	-1991	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	270	1	654	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	279	1	671	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	270	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	279	1	445	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	270	1	894	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	418	-0-	218	218	99	1	319	3	Y	-0-					27
07	3100	N	4482	-0-	1382	1600	4482	3			Y	-0-					27
08	1974	N	374	-0-	-1600	-0-	180	1	194	3	Y	-0-					27
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	197	1	181	3	Y	-0-					27
10	682	X	389	-0-	-293	-0-	206	1	183	3	Y	-0-					27
11	660	X	337	-0-	-323	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1461	1	3857	3	Y	-0-					18
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1401	1	3864	3	Y	-0-					18
08	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	1522	1	3667	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	1468	1	3356	3	Y	50	50	8			19
							55	9									
10	5487	X	3645	-0-	-1842	-0-	1115	1	2519	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5310	X	4644	-0-	-666	-0-	1531	1	3113	3	Y	-0-					19

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
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	733	1	1535	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2367	-0-	-733	1335	694	1	1673	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2310	-0-	-790	545	747	1	1553	3	Y	9					27
							10	9									
09	2927	N	2382	-0-	-545	-0-	876	1	1506	3	Y	-0-					27
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	981	1	1709	3	Y	-0-					27
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	913	1	1670	3	Y	-0-					27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	123	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	25	1	1459	2	N	-0-					-0-

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
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1042	1	3126	3	Y	-0-					6
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	897	1	3508	3	Y	-0-					6
08	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	932	1	3740	3	Y	-0-					6
09	4860	X	4503	-0-	-357	-0-	934	1	3552	3	Y	15					21
							17	9									
10	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	1180	1	3481	3	Y	-0-					21
11	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	1178	1	3320	3	Y	-0-					21

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
06	200	N	410	-0-	210	210	410	1			Y	-0-					5
07	623	N	413	-0-	-210	-0-	405	1	8	9	Y	7					12
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	283	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3528	-0-	-719	-0-	61	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	58	1	3402	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	225	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	236	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	51	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1669	-0-	-1211	-0-	28	1	1641	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	171	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	37	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	33	1	1939	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	963	1	2452	3	Y	-0-					2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	702	1	2577	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	1030	1	2308	3	Y	-0-	17	1			2
09	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	1041	1	2219	3	Y	14					16
							15	9									
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	941	1	2369	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	729	1	2541	3	Y	13	20	1			4
							14	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

06	200	N	865	-0-	665	665	238	1	627	3	Y	-0-	56	7			1
07	1569	N	904	-0-	-665	-0-	162	1	742	3	Y	-0-					1
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	115	1	387	3	Y	-0-					1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	257	1	620	3	Y	158	158	8			1
							174	9									
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	202	1	714	3	Y	-0-					1
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	253	1	814	3	Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

06	4740	X	1645	-0-	-3095	-0-	270	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1473	-0-	-2681	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1207	-0-	-2663	-0-	270	1	937	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	279	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1094	-0-	-556	-0-	270	1	824	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
07	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
11	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	927	1	4483	3	Y	-0-					2
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	804	1	4405	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	792	1	4055	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	522	1	3786	3	Y	-0-					1
10	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	959	1	4513	3	Y	-0-					1
11	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	921	1	4378	3	Y	11	3	1			9
							12	9									

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
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	10	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

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
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1614	1	5183	3	Y	-0-					2
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1596	1	5329	3	Y	18	11	1			9
							20	9									
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	1747	1	5211	3	Y	-0-	8	1			1
09	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	1992	1	4951	3	Y	7					8
							8	9									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	2111	1	5094	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1877	1	5104	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

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
06	200	N	2767	-0-	2567	2567	894	1	1873	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2686	-0-	-414	2153	787	1	1899	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2645	-0-	-455	1698	856	1	1780	3	Y	8					26
							9	9									
09	3000	N	2462	-0-	-538	1160	906	1	1556	3	Y	-0-					26
10	3539	X	2379	-0-	-1160	-0-	867	1	1512	3	Y	-0-					26
11	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	753	1	1378	3	Y	-0-					26

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1072	-0-	872	872	11	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	2062	N	1190	-0-	-872	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	2	Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	77	1	2050	2	Y	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	585	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	461	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	688	-0-	-738	-0-	66	1	622	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	357	-0-	-1503	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	369	-0-	-1553	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	39	1	324	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1092	1	1635	3	Y	-0-					12
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	997	1	1854	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
08	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	611	1	1926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1541	1	2382	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	985	1	1642	3	Y	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1210	1	1997	3	Y	1					1
							1	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 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
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	15	-0-	-1721	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	556	-0-	-560	-0-	96	1	460	2	N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	139	1	433	2	N	-0-					-0-
11	540	X	68	-0-	-472	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-

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
06	200	N	530	-0-	330	330	530	1			Y	-0-					5
07	856	N	526	-0-	-330	-0-	518	1	8	9	Y	7					12
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	Y	2					2

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			Y	-0-					5
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			Y	-0-					5
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					5
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					5
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					5
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					5

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

06	200	N	1146	-0-	946	946	246	1	900	3	Y	-0-					2
07	2352	N	1406	-0-	-946	-0-	307	1	1099	3	Y	-0-					2
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	374	1	1359	3	Y	-0-					2
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	382	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	372	1	1312	3	Y	-0-					2
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	3	Y	-0-					2

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	657	1	3176	3	Y	-0-					1
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	Y	-0-					1
08	4278	X	3025	-0-	-1253	-0-	494	1	2531	3	Y	-0-					1
09	4140	X	2405	-0-	-1735	-0-	292	1	2113	3	Y	-0-					1
10	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	539	1	2537	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	564	1	2679	3	Y	-0-					1

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	2322	1	3919	3	Y	-0-					23
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2517	1	4039	3	Y	-0-					23
08	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	2592	1	3629	3	Y	-0-					23
09	6360	X	6141	-0-	-219	-0-	2273	1	3868	3	Y	-0-					23
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	2478	1	4220	3	Y	-0-					23
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2321	1	4190	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

06	200	N	307	-0-	107	107	283	1	24	3	Y	-0-					5
07	898	N	791	-0-	-107	-0-	645	1	146	3	Y	-0-					5
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	170	1	45	3	Y	-0-					5
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	693	1	223	3	Y	-0-					5
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	300	1	119	3	Y	-0-					5
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	566	1	152	3	Y	-0-					5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

06	200	N	565	-0-	365	365	97	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3473	-0-	373	738	536	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4127	-0-	1027	1765	674	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2635	-0-	-365	1400	320	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	5406	X	4006	-0-	-1400	-0-	702	1	3304	3	Y	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	729	1	3466	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

06	200	N	1555	-0-	1355	1355	369	1	1186	3	Y	-0-					4
07	3100	N	1980	-0-	-1120	235	545	1	1435	3	Y	-0-					4
08	2247	N	2012	-0-	-235	-0-	462	1	1550	3	Y	-0-					4
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	418	1	1451	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	468	1	1656	3	Y	-0-					2
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	533	1	1886	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	200	N	1719	-0-	1519	1519	17	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2251	N	732	-0-	-1519	-0-	19	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1	-0-	-1709	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	766	1	2464	3	Y	-0-					4
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	875	1	2305	3	Y	-0-					4
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	897	1	3007	3	Y	-0-					4
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	861	1	2989	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	869	1	3070	3	Y	-0-					2
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	837	1	2963	3	Y	-0-					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	377	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	295	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4397	-0-	1397	1397	709	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4177	X	2780	-0-	-1397	-0-	218	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1306	-0-	-44	-0-	180	1	1126	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1151	1	3037	3	Y	-0-					18
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1009	1	2783	3	Y	-0-					18
08	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	980	1	2362	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	1040	1	2377	3	Y	21	21	8			19
							23	9									
10	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	1078	1	2438	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4200	X	3370	-0-	-830	-0-	1111	1	2259	3	Y	-0-					19

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	436	1	4416	2	N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	546	1	4066	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2198	-0-	-2080	-0-	409	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	536	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	523	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	471	1	3858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1359	1	3588	3	Y	-0-					18
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1312	1	3617	3	Y	-0-					18
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1354	1	3264	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1440	1	3293	3	Y	33	33	8			14
							36	9									
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1509	1	3411	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	1089	1	2214	3	Y	-0-					12

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

06	200	N	1258	-0-	1058	1058	298	1	960	3	Y	-0-					26
07	3100	N	13943	-0-	10843	11901	13943	3			Y	-0-					26
08	3100	N	1563	-0-	-1537	10364	754	1	809	3	Y	-0-					26
09	3000	N	1482	-0-	-1518	8846	772	1	710	3	Y	-0-					26
10	10324	X	1478	-0-	-8846	-0-	784	1	694	3	Y	-0-					26
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					26

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					18
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					18
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	Y	100	100	8			19
							110	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			19
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

06	200	N	258	-0-	58	58	258	1			Y	-0-					2
07	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1671	3	41	9	Y	37	20	1			19
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-	17	1			2
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	1	15	9	Y	14					16
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	387	1	20	9	Y	18	23	1			11
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13	20	1			4

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	435	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	460	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	684	-0-	-2323	-0-	408	1	276	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	451	1	251	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	460	1	284	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	873	-0-	-1707	-0-	474	1	399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	197	1	4370	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	261	1	4383	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	205	1	4439	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	297	1	4204	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	313	1	4349	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4500	-0-	-60	-0-	332	1	4168	2	N	-0-			-0-

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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	-0-			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			16

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1130	1	3893	3	Y	-0-			20
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1048	1	3973	3	Y	-0-			20
08	5394	X	4878	-0-	-516	-0-	1418	1	3460	3	Y	-0-			20
09	5010	X	4680	-0-	-330	-0-	466	1	4214	3	Y	-0-			20
10	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	366	1	4321	3	Y	-0-			20
11	5010	X	4707	-0-	-303	-0-	503	1	4204	3	Y	-0-			20

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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

06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	143	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2670	-0-	-244	-0-	146	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2724	-0-	-156	-0-	206	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	3034	-0-	-35	-0-	227	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	422	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	369	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	368	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	386	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	390	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	363	1	1391	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

06	2250	X	1446	-0-	-804	-0-	270	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	279	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3288	-0-	-1610	-0-	279	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2797	-0-	-1943	-0-	270	1	2527	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3115	-0-	-1690	-0-	279	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2230	-0-	-1430	-0-	270	1	1960	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

06	200	N	2527	-0-	2327	2327	894	1	1633	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2988	-0-	-112	2215	1092	1	1896	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2660	-0-	-440	1775	993	1	1667	3	Y	-0-					20
09	3000	N	2605	-0-	-395	1380	1038	1	1567	3	Y	-0-					20
10	3484	X	2104	-0-	-1380	-0-	718	1	1386	3	Y	-0-					20
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	533	1	1154	3	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

06	200	N	1253	-0-	1053	1053	346	1	907	3	Y	-0-					6
07	2440	N	1387	-0-	-1053	-0-	347	1	1040	3	Y	-0-					6
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	710	1	900	3	Y	-0-					6
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	363	1	1087	3	Y	-0-					6
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	411	1	990	3	Y	-0-					6
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	436	1	1048	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	2673	-0-	2473	2473	2673	3			Y	-0-					31
07	3100	N	2493	-0-	-607	1866	110	1	2365	3	Y	16	36	1			11
							18	9									
08	3100	N	2768	-0-	-332	1534	2768	3			Y	-0-					11
09	3000	N	2776	-0-	-224	1310	2776	3			Y	-0-					11
10	4023	X	2713	-0-	-1310	-0-	133	1	2580	3	Y	-0-					11
11	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2482	3	25	9	Y	23	22	1			12

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	2385	-0-	2185	2185	655	1	1730	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2406	-0-	-694	1491	640	1	1766	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2357	-0-	-743	748	688	1	1657	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3000	N	2330	-0-	-670	78	670	1	1532	3	Y	116	116	8			19
							128	9									
10	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	619	1	1398	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	601	1	1222	3	Y	-0-					19

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 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
06	200	N	506	-0-	306	306	140	1	366	3	Y	-0-					5
07	815	N	509	-0-	-306	-0-	127	1	382	3	Y	-0-					5
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	153	1	194	3	Y	-0-					5
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	128	1	383	3	Y	-0-					5
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	168	1	404	3	Y	-0-					5
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	192	1	463	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	1301	-0-	1101	1101	285	1	1016	3	Y	-0-					81
07	2269	N	1168	-0-	-1101	-0-	241	1	927	3	Y	-0-					81
08	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	234	1	827	3	Y	-0-					81
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	274	1	953	3	Y	-0-					81
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	304	1	1054	3	Y	-0-					81
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	357	1	1129	3	Y	5	82	1			4
							6	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	565	1	2166	3	Y	-0-					15
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					15
08	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	640	1	2078	3	Y	-0-					15
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	276	1	2653	3	Y	-0-					15
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	458	1	2580	3	Y	-0-					15
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	155	1	2498	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1283	1	3257	3	Y	-0-					5
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4301	3	8	9	Y	7					12
08	4309	X	1309	-0-	-3000	-0-	1309	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	683	1	4983	3	Y	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	631	1	5670	3	Y	-0-					-0-
*11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6221	3	2	9	Y	2					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

06	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	366	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5264	-0-	-1680	-0-	134	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	141	1	6985	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	100	1	6176	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6899	-0-	-45	-0-	63	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3551	-0-	-3169	-0-	79	1	3472	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	418	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	503	1	6662	2	N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1035	1	5586	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	791	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	765	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1139	1	3438	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	45	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	33	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	52	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	57	1	1314	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	477	1	2610	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	846	1	4330	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	557	1	4034	3	Y	-0-					12
10	6389	X	4798	-0-	-1591	-0-	841	1	3957	3	Y	-0-					12
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	817	1	3884	3	Y	29	18	1			23
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	677	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	465	1	2546	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1812	-0-	-1660	-0-	296	1	1516	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472	X	1511	-0-	-1961	-0-	265	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1600	-0-	-1760	-0-	278	1	1321	3	Y	1					1
							1	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	1491	1	7209	3	N	-0-					63
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1156	1	6326	3	N	-0-					63
08	6634	X	6452	-0-	-182	-0-	1054	1	5398	3	N	-0-					63
09	6420	X	6083	-0-	-337	-0-	738	1	5345	3	N	-0-					63
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1248	1	5871	3	N	-0-					63
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1121	1	5326	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					51
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					51
08	496	N	144	-0-	-352	-0-	69	1	75	3	Y	-0-					51
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	41	1	38	3	Y	-0-					51
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
11	150	X	47	-0-	-103	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					51

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3533	-0-	433	433	133	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3399	-0-	299	732	86	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3610	-0-	610	1342	172	1	3438	2	N	-0-					-0-
10	4458	X	3116	-0-	-1342	-0-	123	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	1039	1	1557	3	Y	-0-					49
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1257	1	2335	3	Y	58	56	1			51
							64	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	813	1	2565	3	Y	15	54	1			12
							17	9									
09	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	1098	1	1696	3	Y	-0-					12
10	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	1004	1	1672	3	Y	-0-					12
11	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	887	1	1465	3	Y	63	24	1			51
							69	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	200	N	563	-0-	363	363	563	1			Y	-0-					5
07	1036	N	673	-0-	-363	-0-	665	1	8	9	Y	7					12
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	Y	2					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	200	N	501	-0-	301	301	138	1	363	3	Y	-0-					18
07	562	N	261	-0-	-301	-0-	69	1	192	3	Y	-0-					18
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	67	1	163	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	Y	376	376	8			19
							414	9									
10	248	X	166	-0-	-82	-0-	48	1	107	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1356	1	4531	3	Y	-0-					2
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1277	1	4677	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	1477	1	4538	3	Y	-0-	17	1			2
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	1619	1	4237	3	Y	14					16
							15	9									
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	1522	1	4301	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	1083	1	3924	3	Y	13	20	1			4
							14	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	398	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1240	1	2305	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	609	1	1922	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					3
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					3
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	Y	-0-					2
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	12	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1468	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1091	1	5976	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	3709	-0-	-5901	-0-	606	1	3103	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	2509	-0-	-6791	-0-	304	1	2205	3	Y	-0-					-0-
10	8835	X	1154	-0-	-7681	-0-	202	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	1121	-0-	-7429	-0-	195	1	925	3	Y	1					1
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1502	1	3826	3	Y	-0-					4
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	1280	1	3900	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	1452	1	3926	3	Y	-0-					4
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1761	1	4193	3	Y	-0-					4
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1598	1	4767	3	Y	16					20
							18	9									
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1469	1	4580	3	Y	1	15	1			6
							1	9									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	1161	1	1325	3	Y	-0-					56
07	3100	N	2675	-0-	-425	1861	1256	1	1419	3	Y	-0-					56
08	3100	N	2681	-0-	-419	1442	1189	1	1492	3	Y	-0-					56
09	3000	N	2644	-0-	-356	1086	1178	1	1466	3	Y	-0-					56
10	3812	X	2726	-0-	-1086	-0-	1201	1	1525	3	Y	-0-					56
11	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	1034	1	1343	3	Y	-0-					56

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	301	1	1153	3	Y	-0-					8
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					8
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	301	1	977	3	Y	-0-					8
09	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	101	1	976	3	Y	-0-					8
10	1612	X	1034	-0-	-578	-0-	156	1	878	3	Y	-0-					8
11	1560	X	1004	-0-	-556	-0-	59	1	945	3	Y	-0-					8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	Y	37	20	1			19
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	17	1			2
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14					16
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	9	Y	13	20	1			4

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
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1359	1	3587	3	Y	-0-					18
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	1368	1	3773	3	Y	-0-					18
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1524	1	3673	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	1458	1	3333	3	Y	28	28	8			19
							31	9									
10	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	1531	1	3460	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1756	1	3570	3	Y	-0-					19

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1568	1	2412	3	Y	-0-					16
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1676	1	2942	3	Y	-0-					16
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	1577	1	2922	3	Y	5					21
							6	9									
09	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	1700	1	2585	3	Y	-0-					21
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	1817	1	2354	3	Y	-0-					21
11	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	1693	1	2572	3	Y	-0-					21

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7547	-0-	4547	13340	308	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	6314	-0-	-13340	-0-	180	1	6134	2	N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	147	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	137	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	82	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	117	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	149	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	155	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	142	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-

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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 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
06	200	N	262	-0-	62	62	262	1			Y	-0-					5
07	382	N	320	-0-	-62	-0-	312	1	8	9	Y	7					12
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	349	1	2	9	Y	2					2

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	4806	1	7197	3	Y	-0-					78
07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	4111	1	7641	3	Y	24	81	1			21
							26	9									
08	12958	X	11257	-0-	-1701	-0-	2673	1	8432	3	Y	138	49	1			110
							152	9									
09	12540	X	10607	-0-	-1933	-0-	4168	1	6439	3	Y	-0-					110
10	12865	X	11676	-0-	-1189	-0-	4380	1	7296	3	Y	-0-					110
11	12000	X	11159	-0-	-841	-0-	4201	1	6936	3	Y	20	114	1			16
							22	9									

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	582	1	2812	3	Y	2					21
							2	9									
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	Y	2					23
							2	9									
08	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	535	1	2739	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
09	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	384	1	2786	3	Y	-0-					7
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	605	1	2846	3	Y	-0-					7
11	3390	X	3367	-0-	-23	-0-	585	1	2782	3	Y	-0-					7

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1168	1	3391	3	Y	-0-					12
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1217	1	3580	3	Y	-0-					12
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1261	1	3605	3	Y	11					23
							12	9									
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1423	1	3818	3	Y	-0-					23
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1467	1	3834	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1382	1	3757	3	Y	-0-					3

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
06	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	278	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	326	1	5265	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2450	-0-	-3533	-0-	221	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	303	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	487	1	6436	2	N	-0-					-0-

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
06	200	N	1872	-0-	1672	1672	874	1	998	3	Y	-0-					56
07	3100	N	1980	-0-	-1120	552	930	1	1050	3	Y	-0-					56
08	2524	N	1972	-0-	-552	-0-	874	1	1098	3	Y	-0-					56
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	846	1	1054	3	Y	-0-					56
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	847	1	1076	3	Y	-0-					56
11	1920	X	1762	-0-	-158	-0-	766	1	996	3	Y	-0-					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2252	1	38	2	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2449	1	233	2	N	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2327	1	457	2	N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	907	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	448	-0-	-722	-0-	448	2			N	-0-					-0-

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
06	200	N	1950	-0-	1750	1750	1950	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2536	-0-	-564	1186	2536	3			Y	-0-					-0-
08	2986	N	1800	-0-	-1186	-0-	180	1	1620	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1441	-0-	-509	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	179	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	171	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2250	-0-	-60	-0-	193	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	198	1	2111	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	22	1	12	2	N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	X	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

06	4590	X	4148	-0-	-442	-0-	181	1	3967	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	258	1	4307	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	266	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	267	1	4029	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	217	1	3850	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	124	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	142	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	282	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	425	1	2644	2	N	-0-					-0-

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
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	2001	2	N	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	119	1	2032	2	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	238	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	112	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	241	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	51	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	51	1	3009	2	N	-0-					-0-

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
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4920	1	8	9	Y	7					10
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4471	1	2	9	Y	2	9	1			3
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5114	1			Y	-0-					3
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5536	1	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	1			Y	-0-					-0-
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5770	1	21	9	Y	19	16	1			3

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
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	136	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	59	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	125	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	33	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	-0-					-0-

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
06	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	142	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	90	1	2572	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2504	-0-	-346	-0-	204	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	46	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	44	1	2559	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	509	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	578	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	534	1	3552	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2269	-0-	-2081	-0-	345	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	317	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	187	1	3717	2	N	-0-					-0-

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
06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	296	1	8980	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7911	-0-	-1699	-0-	190	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9388	-0-	-1152	-0-	159	1	9229	2	N	-0-					-0-
09	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	117	1	10183	2	N	-0-					-0-
10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	72	1	10734	2	N	-0-					-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	94	1	10910	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		163	-0-	163	163	61	1	102	3	Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					23
08	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					23
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	3	Y	-0-					23
10	155	X	84	-0-	-71	-0-	31	1	53	3	Y	-0-					23
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6844	3	142	9	Y	129					132
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7565	3	6	9	Y	5	117	1			20
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3			Y	-0-					20
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6829	3	21	9	Y	19	33	1			6
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			Y	-0-					6
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6968	3	15	9	Y	14	18	1			2

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
06	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	120	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	154	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	180	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	153	1	2234	2	N	-0-					-0-

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
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4348	-0-	-798	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2147	-0-	-343	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2090	-0-	-355	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	223	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	196	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	53	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	46	1	2720	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	631	1	3051	3	Y	4					24
							4	9									
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	124	1	682	3	Y	2					26
							2	9									
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	755	1	3865	3	Y	4	26	1			4
							4	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	518	1	3750	3	Y	-0-					4
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	806	1	3792	3	Y	-0-					4
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	695	1	3305	3	Y	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	808	1	3907	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4002	-0-	-1082	-0-	618	1	3384	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	789	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4554	-0-	-366	-0-	552	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	900	1	4235	3	N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	857	1	4070	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3724	-0-	3724	3724	568	1	3109	3	Y	43	5	1			38
							47	9									
08	14B2 EXT		6190	-0-	6190	9914	1009	1	5167	3	Y	13	40	1			11
							14	9									
09	16823	X	6909	-0-	-9914	-0-	838	1	6071	3	Y	-0-					11
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1553	1	7308	3	Y	-0-					11
11	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1384	1	6575	3	Y	46	20	1			37
							51	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	N	2	-0-	-2478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1009	1	4879	3	Y	2					21
							2	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	915	1	5007	3	Y	2					23
							2	9									
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	1117	1	5721	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
09	7050	X	6274	-0-	-776	-0-	761	1	5513	3	Y	-0-					7
10	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	1197	1	5633	3	Y	-0-					7
11	6630	X	6429	-0-	-201	-0-	1118	1	5311	3	Y	-0-					7

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
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	706	1	3414	3	Y	3					17
							3	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	368	1	2013	3	Y	-0-					17
08	4557	X	3933	-0-	-624	-0-	640	1	3276	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	4230	X	3746	-0-	-484	-0-	454	1	3292	3	Y	-0-					17
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	713	1	3352	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	690	1	3281	3	Y	30	28	1			37
							33	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	930	1	4498	3	Y	-0-					16
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	860	1	4710	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
08	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	895	1	4585	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	5490	X	5019	-0-	-471	-0-	609	1	4410	3	Y	-0-					5
10	5611	X	5578	-0-	-33	-0-	978	1	4600	3	Y	-0-					5
11	5430	X	5345	-0-	-85	-0-	927	1	4403	3	Y	14	7	1			12
							15	9									

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
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	601	1	2903	3	Y	3					17
							3	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	390	1	2133	3	Y	-0-					17
08	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	691	1	3541	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	467	1	3380	3	Y	-0-					17
10	4340	X	3537	-0-	-803	-0-	616	1	2901	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	3436	-0-	-674	-0-	592	1	2811	3	Y	30	28	1			37
							33	9									

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
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	2178	1	3775	3	Y	-0-					156
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1690	1	2750	3	Y	-0-					156
08	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	1618	1	2399	3	Y	-0-					156
09	5700	X	4083	-0-	-1617	-0-	1832	1	2251	3	Y	-0-					156
10	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	2357	1	2305	3	Y	-0-					156
11	5700	X	4221	-0-	-1479	-0-	1420	1	2768	3	Y	30	113	1			73
							33	9									

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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					55
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					55
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					55
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					55
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					55

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
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	915	1	4409	3	Y	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	1141	1	3899	3	Y	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	778	1	4563	3	Y	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	768	1	4123	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	824	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	861	1	4085	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	232	3	Y	1	2	1			1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	558	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	559	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	481	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	454	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	470	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2233	2	N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	54	1	2218	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	668	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	629	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	593	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	664	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1089	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	783	1	3191	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	52	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

06	200	N	605	-0-	405	405	605	1			Y	-0-					5
07	1056	N	651	-0-	-405	-0-	643	1	8	9	Y	7					12
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	1			Y	-0-	12	1			-0-
09	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
10	651	X	411	-0-	-240	-0-	411	1			Y	-0-					-0-
*11	270	X	218	-0-	-52	-0-	216	1	2	9	Y	2					2

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	57	1	85	3	Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	154	-0-	-218	-0-	37	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	238	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	215	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	362	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	200	N	570	-0-	370	370	570	1			Y	-0-					14
07	763	N	393	-0-	-370	-0-	393	1			Y	-0-					14
08	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	1			Y	-0-					14
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	1			Y	-0-					14
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			Y	-0-					14
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1			8

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

06	200	N	500	-0-	300	300	463	3	37	9	Y	34					44
07	917	N	617	-0-	-300	-0-	599	3	18	9	Y	16	39	1			21
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					21
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	427	3	62	9	Y	56	60	1			17
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					17
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	598	3	66	9	Y	60	67	1			10

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

06	200	N	2599	-0-	2399	2399	919	1	1680	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2499	-0-	-601	1798	913	1	1586	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2436	-0-	-664	1134	909	1	1527	3	Y	-0-					20
09	3000	N	2288	-0-	-712	422	912	1	1376	3	Y	-0-					20
10	2579	X	2157	-0-	-422	-0-	736	1	1421	3	Y	-0-					20
11	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	735	1	1591	3	Y	-0-					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

06	200	N	2110	-0-	1910	1910	746	1	1364	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2353	-0-	-747	1163	860	1	1493	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2383	-0-	-717	446	889	1	1494	3	Y	-0-					20
09	2909	N	2463	-0-	-446	-0-	982	1	1481	3	Y	-0-					20
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	839	1	1619	3	Y	-0-					20
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	796	1	1723	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1261	1	3485	3	Y	-0-					46
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1250	1	3707	3	Y	-0-					46
08	5487	X	4833	-0-	-654	-0-	1472	1	3361	3	Y	-0-					46
09	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	1600	1	3129	3	Y	-0-					46
10	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	1232	1	3759	3	Y	-0-					46
11	4800	X	4653	-0-	-147	-0-	1135	1	3518	3	Y	-0-					46

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	487	1	2356	3	Y	-0-					8
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1027	3	Y	-0-					8
08	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	463	1	2372	3	Y	-0-					8
09	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	302	1	2187	3	Y	-0-					8
10	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	487	1	2289	3	Y	-0-					8
11	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	476	1	2260	3	Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	3	Y	-0-					13
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	172	3	Y	-0-					13
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	136	1	238	3	Y	-0-					13
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	157	1	190	3	Y	-0-					13
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	213	1	307	3	Y	-0-					13
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	197	1	383	3	Y	-0-					13

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6515	3	7	9	Y	6	5	1			14
07	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			Y	-0-					14
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			Y	-0-					14
09	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	3			Y	-0-					14
10	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	4335	3			Y	-0-					14
11	6720	X	4660	-0-	-2060	-0-	4660	3			Y	-0-					14

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1515	1	3843	3	Y	-0-					5
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	3	8	9	Y	7					12
08	5456	X	849	-0-	-4607	-0-	849	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5370	X	256	-0-	-5114	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	710	-0-	-4839	-0-	71	1	639	3	Y	-0-					-0-
*11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2					2

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1579	1	4312	3	N	-0-					14
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1224	1	4307	3	N	-0-					14
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1419	1	4469	3	N	-0-					14
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	1242	1	3896	3	N	-0-					14
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1322	1	4169	3	N	-0-					14
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1322	1	4039	3	N	-0-					14

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	895	1	2476	3	Y	-0-					46
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	871	1	2582	3	Y	-0-					46
08	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	1019	1	2326	3	Y	-0-					46
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	1098	1	2146	3	Y	-0-					46
10	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	846	1	2583	3	Y	-0-					46
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	801	1	2482	3	Y	-0-					46

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
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2294	1	5214	3	Y	-0-					10
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	2249	1	5444	3	Y	-0-					10
08	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	2096	1	5210	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	7950	X	6674	-0-	-1276	-0-	1956	1	4718	3	Y	-0-					10
10	7812	X	7033	-0-	-779	-0-	2252	1	4781	3	Y	-0-					10
11	7500	X	6803	-0-	-697	-0-	2106	1	4697	3	Y	-0-					10

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	3	Y	-0-					4
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					4
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					46
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					46
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					46
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					46
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46

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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	103	1	45	3	Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	1170	X	49	-0-	-1121	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	300	-0-	-909	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2

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
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	245	1	1186	3	N	-0-					75
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	3			N	-0-					75
08	3100	N	11766	-0-	8666	8666	1923	1	9843	3	N	-0-					75
09	3000	N	5118	-0-	2118	10784	5118	3			N	-0-					75
10	3100	N	2483	-0-	-617	10167	2483	3			N	-0-					75
11	12281	X	2114	-0-	-10167	-0-	2114	3			N	-0-					75

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
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1466	1	4055	3	Y	-0-					46
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1454	1	4309	3	Y	-0-					46
08	6045	X	5503	-0-	-542	-0-	1676	1	3827	3	Y	-0-					46
09	5850	X	5375	-0-	-475	-0-	1819	1	3556	3	Y	-0-					46
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1440	1	4394	3	Y	-0-					46
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1402	1	4344	3	Y	-0-					46

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
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	424	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	391	1	93	2	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	938	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	855	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	840	1	783	2	N	-0-					-0-
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	937	1	400	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2598	N	2397	-0-	-201	-0-	476	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	492	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	430	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	437	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	539	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	526	1	2189	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 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
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	981	1	2801	3	Y	14					84
							15	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	485	1	3165	3	Y	-0-					84
08	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	874	1	2732	3	Y	-0-					84
09	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	1066	1	2276	3	Y	-0-					84
10	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	974	1	2688	3	Y	-0-					84
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1090	1	2879	3	Y	-0-					84

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1106	1	2916	3	Y	-0-	56	7			1
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	793	1	3620	3	Y	-0-					1
08	4743	X	2714	-0-	-2029	-0-	620	1	2094	3	Y	-0-					1
09	4590	X	3580	-0-	-1010	-0-	1014	1	2443	3	Y	112	112	8			1
							123	9									
10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	820	1	2900	3	Y	-0-					1
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1130	1	3636	3	Y	-0-					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	342	-0-	142	142	239	1	103	3	Y	-0-					5
07	628	N	486	-0-	-142	-0-	478	3	8	9	Y	7					12
08	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*11	390	X	311	-0-	-79	-0-	309	3	2	9	Y	2					2

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	465	N	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	310	X	16	-0-	-294	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	41	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	32	1	1887	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1262	1	3192	3	Y	3					21
							3	9									
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	3175	1	1551	3	Y	-0-					21
08	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1350	1	3039	3	Y	-0-					21
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	1344	1	3137	3	Y	-0-					21
10	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	1305	1	3214	3	Y	-0-					21
11	4560	X	4005	-0-	-555	-0-	1487	1	2518	3	Y	-0-					21

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	128	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	110	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	157	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	163	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	120	1	2661	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

06	900	X	7	-0-	-893	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	221	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	98	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	217	1	2450	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	48	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	43	1	2533	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5067	3	15	9	Y	14					19
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5605	3	8	9	Y	7	17	1			9
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	558	1	5017	3	Y	-0-					9
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5386	3	33	9	Y	30	30	1			9
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					9
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5735	3	35	9	Y	32	36	1			5

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

06	2760	X	1775	-0-	-985	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	355	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	154	1	3172	2	N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	56	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	312	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1703	-0-	-1057	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	200	N	1310	-0-	1110	1110	695	1	571	3	Y	40					251
							44	9									
07	2148	N	1038	-0-	-1110	-0-	1038	1			Y	-0-					251
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	700	1	399	3	Y	-0-					251
09	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	643	1	379	3	Y	-0-					251
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	681	1	484	3	Y	-0-					251
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	874	1	525	3	Y	-0-					251

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1267	1	4378	3	Y	-0-					4
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	866	1	4453	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	1080	1	4193	3	Y	-0-					4
09	5850	X	5035	-0-	-815	-0-	1053	1	3982	3	Y	-0-					4
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	1254	1	4105	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5211	-0-	-429	-0-	1352	1	3858	3	Y	1	15	1			6
							1	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

06	200	N	1547	-0-	1347	1347	581	1	966	3	Y	-0-					16
07	2765	N	1418	-0-	-1347	-0-	479	1	939	3	Y	-0-					16
08	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	461	1	810	3	Y	-0-					16
09	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	482	1	584	3	Y	-0-					16
10	1426	X	460	-0-	-966	-0-	189	1	271	3	Y	-0-					16
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					16

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

06	200	N	2486	-0-	2286	2286	426	1	2060	3	Y	-0-					8
07	3100	N	1212	-0-	-1888	398	187	1	1025	3	Y	-0-					8
08	2684	N	2286	-0-	-398	-0-	374	1	1912	3	Y	-0-					8
09	2490	N	2198	-0-	-292	-0-	267	1	1931	3	Y	-0-					8
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	3	Y	-0-					8
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	458	1	2178	3	Y	-0-					8

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
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	580	1	2767	3	Y	-0-					63
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	1229	1	1912	3	Y	-0-					63
08	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	361	1	2688	3	Y	-0-					63
09	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	193	1	2525	3	Y	-0-					63
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	562	1	2739	3	Y	-0-					63
11	3360	X	1616	-0-	-1744	-0-	284	1	1332	3	Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	170	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	72	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	166	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	38	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	35	1	2059	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

06	200	N	843	-0-	643	643	588	1	255	3	Y	-0-					5
07	1634	N	991	-0-	-643	-0-	983	3	8	9	Y	7					12
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	811	-0-	-181	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					2

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1886	1	3135	3	Y	-0-					13
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1810	1	3554	3	Y	-0-					13
08	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	1945	1	3419	3	Y	-0-					13
09	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	2299	1	2788	3	Y	-0-					13
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2433	1	3501	3	Y	-0-					13
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	1999	1	3880	3	Y	-0-					13

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

06	200	N	1304	-0-	1104	1104	910	1	394	3	Y	-0-					5
07	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	531	3	8	9	Y	7					12
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	1290	N	18	-0-	-1272	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
*11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	3	2	9	Y	2					2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	953	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	741	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	782	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	958	1	2320	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	311	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	729	1	2680	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	1550	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1471	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	2066	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	2077	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	2061	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	1509	1	1325	2	N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	690	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8175	-0-	-1683	-0-	720	1	7455	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8635	-0-	-1223	-0-	677	1	7958	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8675	-0-	-835	-0-	693	1	7982	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	818	1	8050	2	N	-0-					-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1110	1	7691	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	144	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	30	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	262	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	125	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	290	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	63	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	59	1	3437	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	165	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1668	-0-	-595	-0-	56	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	130	1	1464	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	32	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	-0-					-0-

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
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	48	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	51	1	3788	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3145	-0-	-815	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	35	1	3665	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	670	1	1560	3	Y	-0-					41
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2208	1	449	3	Y	-0-					41
08	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	968	1	1178	3	Y	-0-					41
09	3000	N	3095	-0-	95	95	1226	1	1869	3	Y	-0-					41
10	3323	X	3228	-0-	-95	-0-	816	1	2412	3	Y	-0-					41
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	916	1	2202	3	Y	-0-					41

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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					38
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-					38
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	1			Y	-0-					38
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-					38
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					38
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	1			Y	-0-					38

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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					21
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					21
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	1			Y	-0-					21
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			Y	-0-					21
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					21
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					21

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
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1160	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1147	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1298	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1363	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1350	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1406	1	2870	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	637	1	2061	3	Y	-0-					13
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	916	1	2059	3	Y	-0-					13
08	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	662	1	2110	3	Y	-0-					13
09	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	706	1	1831	3	Y	-0-					13
10	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	847	1	1783	3	Y	-0-					13
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	814	1	2090	3	Y	-0-					13

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

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

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	270	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	623	-0-	-1113	-0-	279	1	344	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	754	-0-	-796	-0-	279	1	475	2	N	-0-					-0-
09	900	N	432	-0-	-468	-0-	270	1	162	2	N	-0-					-0-
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	279	1	200	2	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	270	1	262	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	369	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	738	-0-	-285	-0-	495	1	243	2	N	-0-					-0-
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	581	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	606	1	987	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	586	1	1862	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	222	-0-	22	22	61	1	161	3	Y	-0-					18
07	968	N	946	-0-	-22	-0-	252	1	694	3	Y	-0-					18
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	240	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	191	1	436	3	Y	168	168	8			19
							185	9									
10	961	X	39	-0-	-922	-0-	9	1	19	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	231	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	100	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	222	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	52	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	48	1	2810	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	387	1	4462	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	148	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4800	-0-	-540	-0-	391	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	93	1	5219	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4843	-0-	-17	-0-	81	1	4762	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	200	1	248	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	522	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	498	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	544	1	1086	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1848	1	3623	3	Y	13					89
							14	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	2036	1	4270	3	Y	-0-					89
08	7316	X	4997	-0-	-2319	-0-	2008	1	2989	3	Y	-0-					89
09	6990	X	4739	-0-	-2251	-0-	2008	1	2731	3	Y	-0-					89
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	2643	1	4181	3	Y	-0-					89
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	2730	1	4085	3	Y	-0-					89

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	15	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	855	-0-	-168	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
11	960	X	915	-0-	-45	-0-	39	1	876	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	2133	1	6857	3	Y	-0-					4
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	2427	1	6392	3	Y	-0-					4
08	9858	X	9156	-0-	-702	-0-	2104	1	7052	3	Y	-0-					4
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	2190	1	7603	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	2286	1	8077	3	Y	-0-					5
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1992	1	7058	3	Y	-0-					5

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 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
06	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	50	1	2651	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	68	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	600	-0-	-2314	-0-	17	1	583	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

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
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	61	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	82	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	98	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

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
06	200	N	1447	-0-	1247	1247	423	1	1024	3	Y	-0-					33
07	2770	N	1523	-0-	-1247	-0-	454	1	1069	3	Y	-0-					33
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	375	1	1138	3	Y	-0-					33
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	366	1	1126	3	Y	-0-					33
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	385	1	1138	3	Y	-0-					33
11	1470	X	1341	-0-	-129	-0-	320	1	1021	3	Y	-0-					33

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
06	200	N	1477	-0-	1277	1277	416	1	1061	3	Y	-0-					4
07	2638	N	1361	-0-	-1277	-0-	332	1	1011	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	318	1	860	3	Y	-0-					2
09	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	314	1	748	3	Y	-0-					2
10	1333	X	672	-0-	-661	-0-	166	1	497	3	Y	8					10
							9	9									
11	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	271	1	846	3	Y	-0-	7	1			3

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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3462	3	13	9	Y	12					14
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	417	1	3503	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	3			Y	-0-					11
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1052	1	5169	3	Y	50	46	1			15
							55	9									
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	1379	1	5352	3	Y	-0-					15
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1151	1	5184	3	Y	42	50	1			7
							46	9									

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
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	940	1	1287	3	Y	13					18
							14	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	486	1	1796	3	Y	3					21
							3	9									
08	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	1354	1	841	3	Y	-0-	15	1			6
09	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	1500	1	655	3	Y	62	55	8			13
							68	9									
10	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	1499	1	735	3	Y	6					19
							7	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1494	1	722	3	Y	6	17	1			8
							7	9									

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
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	555	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	281	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	420	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	559	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	364	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	3484	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
06	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	249	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	106	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	253	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	56	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	52	1	3034	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	200	N	1014	-0-	814	814	173	1	838	3	Y	3					17
							3	9									
07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					Y	-0-					17
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	239	1	1226	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	173	1	1254	3	Y	-0-					17
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	159	1	749	3	Y	18					35
							20	9									
11	1440	X	968	-0-	-472	-0-	163	1	772	3	Y	30	28	1			37
							33	9									

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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	91	1	952	2	N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	908	-0-	-202	-0-	72	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	91	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	104	1	725	2	N	-0-					-0-

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
06	3420	X	2529	-0-	-891	-0-	47	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3403	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

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
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1076	1	2544	3	Y	-0-	57	7			-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1102	1	2686	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	1175	1	2553	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	1016	1	2583	3	Y	45	45	8			-0-
							50	9									
10	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	1126	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	1182	1	2407	3	Y	-0-					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

06	4200	X	2904	-0-	-1296	-0-	694	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	788	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	696	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1051	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1112	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	1466	1	2172	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

06	200	N	1717	-0-	1517	1517	294	1	1420	3	Y	3					17
							3	9									
07	1517	N	-0-	-0-	-1517	-0-					Y	-0-					17
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	282	1	1445	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					17
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	328	1	1542	3	Y	18					35
							20	9									
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	30	28	1			37
							33	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

06	900	N	796	-0-	-104	-0-	355	1	441	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	298	1	439	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	632	2	N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	184	1	522	2	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	249	1	683	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	329	1	656	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1055	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	982	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	415	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	461	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1348	-0-	-543	-0-	361	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	579	1	1156	2	N	-0-					-0-

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
06	2190	N	800	-0-	-1390	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	279	X	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	279	X	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	270	X	39	-0-	-231	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	199	X	35	-0-	-164	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	304	1	378	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	484	1	714	2	N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	359	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	690	N	222	-0-	-468	-0-	58	1	164	2	N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	353	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1269	-0-	-201	-0-	423	1	846	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	226	1	2496	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	249	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	229	1	2724	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	221	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	255	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	363	1	2516	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	231	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	487	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	663	-0-	-2840	-0-	254	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	360	-0-	-3030	-0-	145	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	107	-0-	-703	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1793	1	4570	3	Y	-0-					2
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1415	1	5197	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	2034	1	4556	3	Y	-0-	17	1			2
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	2036	1	4341	3	Y	14					16
							15	9									
10	6665	X	6628	-0-	-37	-0-	1880	1	4728	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	1417	1	4942	3	Y	13	20	1			4
							14	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

06	200	N	611	-0-	411	411	269	1	342	3	Y	-0-					12
07	1115	N	704	-0-	-411	-0-	704	1			Y	-0-					12
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	234	1	56	3	Y	-0-					12
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	390	1	177	3	Y	-0-					12
10	713	X	594	-0-	-119	-0-	217	1	377	3	Y	-0-					12
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	317	1	50	3	Y	-0-					12

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
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1262	1	547	3	Y	-0-					5
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	3	8	9	Y	7					12
08	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1989	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
*11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2	9	Y	2					2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

06	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2372	-0-	-1108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	600	-0-	-2070	-0-	600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

06	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	270	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	279	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5342	-0-	-610	-0-	279	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5140	-0-	-620	-0-	270	1	4870	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	279	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	270	1	5077	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2868	3	10	9	Y	9	8	1			22
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					22
08	4991	X	4376	-0-	-615	-0-	4376	3			Y	-0-					22
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					22
10	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			Y	-0-					22
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			Y	-0-					22

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	735	1	8477	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	684	-0-	-2292	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	303	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	763	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	159	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	155	1	9085	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	270	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	279	1	2305	2	N	-0-					-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	279	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	270	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	279	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	969	1	4686	3	Y	-0-					21
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	922	1	5046	3	Y	-0-					21
08	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	945	1	4836	3	Y	-0-					21
09	5820	X	5156	-0-	-664	-0-	625	1	4531	3	Y	-0-					21
10	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	983	1	4625	3	Y	-0-					21
11	5790	X	5200	-0-	-590	-0-	904	1	4296	3	Y	-0-					21

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	472	1	2283	3	Y	4					19
							4	9									
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	2					21
							2	9									
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	411	1	2105	3	Y	4	21	1			4
							4	9									
09	3030	X	2273	-0-	-757	-0-	276	1	1997	3	Y	-0-					4
10	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	433	1	2040	3	Y	-0-					4
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	404	1	1919	3	Y	-0-					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	21	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	149	1	1403	2	N	-0-			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	117	1	1330	2	N	-0-			-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	207	1	1497	2	N	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	253	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	284	1	1440	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	31	1	2346	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	43	1	2873	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	87	1	2784	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	56	1	2691	2	N	-0-			-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	N	-0-			-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	194	1	2190	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	46	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	42	1	2445	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	569	1	2404	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	346	1	2899	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	447	1	2158	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	598	1	2677	2	N	-0-			-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	437	1	3680	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2373	-0-	-777	-0-	317	1	2056	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

06	2640	X	1335	-0-	-1305	-0-	107	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
08	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	84	1	2420	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2264	-0-	-166	-0-	185	1	2079	2	N	-0-			-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	48	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1684	-0-	-746	-0-	28	1	1656	2	N	-0-			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	464	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	585	1	6593	2	N	-0-					-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	131	1	7379	2	N	-0-					-0-
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	116	1	6819	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	114	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1224	-0-	-698	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	47	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	102	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	20	1	1170	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	29	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	245	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	96	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	249	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	38	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	37	1	2164	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1316	1	6361	3	Y	-0-					25
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1246	1	6820	3	Y	-0-					25
08	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	1292	1	6616	3	Y	-0-					25
09	7680	X	7049	-0-	-631	-0-	855	1	6194	3	Y	-0-					25
10	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	1410	1	6632	3	Y	-0-					25
11	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	1332	1	6327	3	Y	-0-					25

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	817	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	871	1	3487	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4185	-0-	-868	-0-	625	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	85	1	4019	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	244	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	89	1	3645	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	165	1	1905	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-			-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	177	1	1998	2	N	-0-			-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	36	1	2044	2	N	-0-			-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	36	1	2135	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	407	1	4696	2	N	-0-			-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	181	1	5198	2	N	-0-			-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	422	1	4757	2	N	-0-			-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	93	1	5259	2	N	-0-			-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	88	1	5169	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-			-0-
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	6	1	180	2	N	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	3	1	176	2	N	-0-			-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	2	1	126	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	176	1	2033	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	11128	-0-	8028	8360	374	1	10754	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9078	-0-	6078	14438	740	1	8338	2	N	-0-			-0-
10	23179	X	8741	-0-	-14438	-0-	152	1	8589	2	N	-0-			-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	135	1	7924	2	N	-0-			-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	T. A.		643	-0-	643	643	105	1	538	3	Y	-0-			10
09	T. A.		1110	-0-	1110	1753	135	1	975	3	Y	-0-			10
10	1753	X	-0-	-0-	-1753	-0-					Y	-0-			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	81	1	153	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	200	-0-	-400	-0-	200	1			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	19	-0-	-221	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					-0-
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	125	1	311	2	N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	86	1	268	2	N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	46	1	211	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	430	1	361	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	786	-0-	-423	-0-	213	1	573	2	N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	1			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	667	1	35	2	N	-0-					-0-
10	775	X	684	-0-	-91	-0-	285	1	399	2	N	-0-					-0-
11	810	X	706	-0-	-104	-0-	458	1	248	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		467	-0-	467	467	57	1	410	3	Y	-0-					19
10	467	X	-0-	-0-	-467	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2513	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					3
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					3
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					3
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					3
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					3

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	340	1	24	9	Y	22	15	1			42
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	1			Y	-0-					42
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	1			Y	-0-					42
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	1			Y	-0-					42
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	1			Y	-0-					42
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			Y	-0-					42

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	758	-0-	558	558	684	1	74	9	Y	67	62	1			129
07	1726	N	1168	-0-	-558	-0-	1168	1			Y	-0-					129
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	1			Y	-0-					129
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	1			Y	-0-					129
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			Y	-0-					129
11	1140	X	195	-0-	-945	-0-	195	1			Y	-0-					129

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	1087	1	5164	3	Y	8					21
							9	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	162	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	195	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	671	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	1004	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	783	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	50	-0-	-1630	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	425	1	2053	3	Y	7					27
							8	9									
07	3100	N	1711	-0-	-1389	897	264	1	1445	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	3100	N	2364	-0-	-736	161	386	1	1975	3	Y	3					19
							3	9									
09	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	280	1	2025	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	422	1	1988	3	Y	-0-					13
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	421	1	2000	3	Y	8					21
							9	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
06	200	N	823	-0-	623	623	778	1	45	9	Y	41	32	1			78
07	1727	N	1104	-0-	-623	-0-	1104	1			Y	-0-					78
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					78
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			Y	-0-					78
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78

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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	N	-0-					-0-

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
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1342	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1417	1	5675	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	894	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	72	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	270	1	4014	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	83	1	3395	2	N	-0-					-0-

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
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	417	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	402	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	374	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	429	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	303	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	317	1	1167	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	179	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	561	-0-	-1702	-0-	243	1	318	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	537	-0-	-1726	-0-	351	1	186	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	763	-0-	-1427	-0-	91	1	672	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	832	-0-	-1431	-0-	487	1	345	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	905	-0-	-1285	-0-	371	1	534	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	107	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	188	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	42	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	171	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	169	1	2702	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1793	-0-	1593	1593	306	1	1479	3	Y	7					27
							8	9									
07	1908	N	315	-0-	-1593	-0-	48	1	265	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	288	1	1472	3	Y	3					19
							3	9									
09	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	184	1	1335	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	273	1	1282	3	Y	-0-					13
11	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	285	1	1352	3	Y	8					21
							9	9									

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
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1600	1	3251	3	N	16					130
							18	9									
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					130
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1725	1	3120	3	N	-0-					130
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1875	1	2903	3	N	-0-					130
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1752	1	3183	3	N	-0-					130
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1566	1	3289	3	N	-0-					130

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	577	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7397	-0-	-1531	-0-	484	1	6913	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	622	1	5665	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	5620	-0-	-2660	-0-	532	1	5088	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	6901	-0-	-1438	-0-	544	1	6357	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	630	1	5941	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	4110	X	2211	-0-	-1899	-0-	342	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	412	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	425	-0-	-4907	-0-	258	1	167	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2660	-0-	-2500	-0-	903	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	711	-0-	-1583	-0-	299	1	412	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1014	-0-	-1206	-0-	644	1	370	2	N	-0-					-0-

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
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	676	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	306	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	295	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	283	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	168	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	213	1	1469	2	N	-0-					-0-

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
06	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	514	1	10669	2	N	-0-					-0-
07	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	449	1	10932	2	N	-0-					-0-
08	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	592	1	11455	2	N	-0-					-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	489	1	10746	2	N	-0-					-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	448	1	11170	2	N	-0-					-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	332	1	10137	2	N	-0-					-0-

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
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	258	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	270	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	251	1	4081	2	N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	184	1	2961	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

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
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	581	1	2811	3	Y	7					27
							8	9									
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	425	1	2324	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	588	1	3011	3	Y	3					19
							3	9									
09	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	374	1	2706	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	625	1	2943	3	Y	-0-					13
11	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	580	1	2755	3	Y	8					21
							9	9									

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
06	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	684	1	3428	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	445	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4630	-0-	-1353	-0-	1780	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4561	-0-	-1229	-0-	1456	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	634	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1019	1	3465	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	931 8	1 9	4501	3	Y	7					27
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	4544	3	Y	2	13	1			16
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	962 3	1 9	4923	3	Y	3					19
09	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	634 8	1 9	4598	3	Y	7	13	1			13
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	995	1	4682	3	Y	-0-					13
11	5700	X	5517	-0-	-183	-0-	958 9	1 9	4550	3	Y	8					21

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	492 8	1 9	2376	3	Y	7					27
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	1764	3	Y	2	13	1			16
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	443 3	1 9	2266	3	Y	3					19
09	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	297 8	1 9	2152	3	Y	7	13	1			13
10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	519	1	2440	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	475 9	1 9	2255	3	Y	8					21

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4787	-0-	-193	-0-	716	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	336	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	1401	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	1182	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	521	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	829	1	3815	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	1834	-0-	1634	1634	313	1	1513	3	Y	7					27
							8	9									
07	1634	N	-0-	-0-	-1634	-0-					Y	2	13	1			16
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	304	1	1557	3	Y	3					19
							3	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	199	1	1442	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1447	3	Y	-0-					13
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	322	1	1529	3	Y	8					21
							9	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	1235	-0-	1035	1035	210	1	1017	3	Y	7					27
							8	9									
07	1051	N	16	-0-	-1035	-0-	2	1	12	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213	1	1088	3	Y	3					19
							3	9									
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	146	1	1055	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	225	1	1060	3	Y	-0-					13
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	236	1	1119	3	Y	8					21
							9	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	715	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8732	-0-	-971	-0-	961	1	7771	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	772	1	7488	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8801	-0-	-529	-0-	700	1	8101	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	850	1	7893	2	N	-0-					-0-
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1954	1	7859	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 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
06	200	N	1240	-0-	1040	1040	213	1	1027	3	Y	-0-					17
07	3100	N	2342	-0-	-758	282	362	1	1980	3	Y	-0-					17
08	3100	N	8381	-0-	5281	5563	1369	1	7012	3	Y	-0-					17
09	3000	N	7907	-0-	4907	10470	959	1	6948	3	Y	-0-					17
10	19461	X	8991	-0-	-10470	-0-	1576	1	7415	3	Y	-0-					17
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1443	1	6855	3	Y	-0-					17

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 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
06	200	N	1126	-0-	926	926	269	1	857	3	Y	-0-					19
07	2716	N	1790	-0-	-926	-0-	488	1	1295	3	Y	6					25
							7	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	693	1	1744	3	Y	-0-					25
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	660	1	1758	3	Y	-0-					25
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	665	1	2177	3	Y	-0-					25
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	868	1	2752	3	Y	6					31
							7	9									

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
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1267	1	4377	3	Y	-0-					4
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	896	1	4605	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	1082	1	4199	3	Y	-0-					4
09	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	994	1	3760	3	Y	-0-					4
10	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	1210	1	3962	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5072	-0-	-568	-0-	1316	1	3755	3	Y	1	15	1			6
							1	9									

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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	466	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	404	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	386	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	382	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	236	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	251	1	923	2	N	-0-					-0-

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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	344	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	306	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	235	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	247	1	909	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	908	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	937	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4168	-0-	-542	-0-	87	1	4081	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	279	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	104	1	4221	2	N	-0-					-0-

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
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	685	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	498	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	665	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	654	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	532	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	735	1	1713	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24
07	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			Y	-0-					24
08	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	1239	1	3293	3	Y	-0-					24
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	1296	1	3157	3	Y	-0-					24
10	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	1237	1	3393	3	Y	-0-					24
11	4770	X	4522	-0-	-248	-0-	966	1	3556	3	Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					-0-
07	992	N	135	-0-	-857	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	98	-0-	-987	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	720	N	51	-0-	-669	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	251	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	256	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	339	1	6728	2	N	-0-					-0-
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	300	1	6837	2	N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	283	1	7145	2	N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	183	1	6130	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	126	1	5383	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	97	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	196	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	202	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	204	1	4657	2	N	-0-					-0-

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
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	402	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	425	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	569	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	410	1	2636	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	439	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	468	1	2392	2	N	-0-					-0-

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
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	649	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	454	1	1960	2	N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1919	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	1462	1	679	2	N	-0-					-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	690	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	852	1	2100	2	N	-0-					-0-

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
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	330	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	341	1	1525	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	384	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	306	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	346	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	391	1	1694	2	N	-0-					-0-

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
06	8070	X	6149	-0-	-1921	-0-	577	1	5572	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5943	-0-	-2706	-0-	522	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	5215	-0-	-3434	-0-	682	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	5419	-0-	-2951	-0-	678	1	4741	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6979	-0-	-1391	-0-	579	1	6400	2	N	-0-					-0-
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	687	1	6447	2	N	-0-					-0-

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
06	4860	X	3788	-0-	-1072	-0-	458	1	3330	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	310	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	276	1	3840	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	221	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	216	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	207	1	3484	2	N	-0-					-0-

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
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	466	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	320	1	5583	2	N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	299	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5189	-0-	-301	-0-	263	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	309	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	337	1	4533	2	N	-0-					-0-

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
06	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	623	1	10363	2	N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	596	1	10427	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10608	-0-	-149	-0-	548	1	10060	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9830	-0-	-730	-0-	473	1	9357	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10262	-0-	-650	-0-	545	1	9717	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9788	-0-	-772	-0-	493	1	9295	2	N	-0-					-0-

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
06	8400	X	7961	-0-	-439	-0-	495	1	7466	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7792	-0-	-950	-0-	435	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7367	-0-	-1375	-0-	412	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7620	-0-	-840	-0-	422	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7121	-0-	-1621	-0-	475	1	6646	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7178	-0-	-772	-0-	516	1	6662	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	385	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7494	-0-	-1031	-0-	451	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6449	-0-	-2076	-0-	240	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6939	-0-	-1311	-0-	782	1	6157	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8383	-0-	-142	-0-	335	1	8048	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7510	-0-	-80	-0-	524	1	6986	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	522	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4499	-0-	1399	1399	539	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4137	-0-	1137	2536	291	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	5329	X	2793	-0-	-2536	-0-	16	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	477	1	2794	2	N	-0-					-0-

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
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	687	1	3319	3	Y	7					27
							8	9									
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	355	1	1945	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	4092	X	3183	-0-	-909	-0-	520	1	2660	3	Y	3					19
							3	9									
09	3960	X	2579	-0-	-1381	-0-	312	1	2259	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	537	1	2528	3	Y	-0-					13
11	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	465	1	2210	3	Y	8					21
							9	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
07	243	X	79	-0-	-164	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	758	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	847	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	703	1	1584	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	949	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	2110	-0-	-3687	-0-	700	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	905	-0-	-4705	-0-	905	1			N	-0-					-0-

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
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	410	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5284	-0-	-1474	-0-	396	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6934	-0-	-10	-0-	385	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	327	1	5781	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5925	-0-	-1267	-0-	381	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4778	-0-	-2182	-0-	402	1	4376	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6690	X	5185	-0-	-1505	-0-	247	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5179	-0-	-2106	-0-	203	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5360	-0-	-1925	-0-	271	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5153	-0-	-1897	-0-	350	1	4803	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3755	-0-	-2383	-0-	359	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	198	1	5993	2	N	-0-					-0-

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
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	126	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	100	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	127	1	5783	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	143	1	5132	2	N	-0-					-0-
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	178	1	5690	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	168	1	4950	2	N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	189	1	6672	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8160	-0-	-551	-0-	231	1	7929	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6444	-0-	-2267	-0-	202	1	6242	2	N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	257	1	8130	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	316	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6634	-0-	-1256	-0-	286	1	6348	2	N	-0-					-0-

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
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	997	1	4433	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	467	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1885	1	3925	2	N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1504	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	674	1	4728	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	1027	1	4127	2	N	-0-					-0-

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
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	92	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	145	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	180	1	5556	2	N	-0-					-0-
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	192	1	5431	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

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
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	539	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	583	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	2886	N	2697	-0-	-189	-0-	753	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3101	-0-	101	101	593	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3774	X	3673	-0-	-101	-0-	547	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	531	1	1964	2	N	-0-					-0-

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
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	233	1	12096	2	N	-0-					-0-
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	190	1	12084	2	N	-0-					-0-
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	256	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11986	-0-	-344	-0-	337	1	11649	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12124	-0-	-617	-0-	362	1	11762	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10863	-0-	-1467	-0-	372	1	10491	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

06	200	N	722	-0-	522	522	722	1			Y	-0-	22	7			7
07	1246	N	724	-0-	-522	-0-	724	1			Y	-0-					7
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	1			Y	-0-					7
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	1			Y	-0-					7
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					7
11	690	X	525	-0-	-165	-0-	525	1			Y	-0-					7

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

06	200	N	1941	-0-	1741	1741	333	1	1608	3	Y	-0-					10
07	1741	N	-0-	-0-	-1741	-0-					Y	-0-					10
08	3100	N	3169	-0-	69	69	518	1	2651	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3074	-0-	74	143	373	1	2701	3	Y	-0-					10
10	1931	X	1788	-0-	-143	-0-	313	1	1475	3	Y	-0-					10
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2208	3	Y	-0-					10

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
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	201	1	3835	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	208	1	4264	2	N	-0-					-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	272	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	236	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	210	1	4104	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	153	1	3900	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	282	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	118	1	3381	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	288	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	59	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3079	-0-	-521	-0-	52	1	3027	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	417	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	338	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	322	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1141	-0-	-419	-0-	373	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	375	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	464	-0-	-916	-0-	139	1	325	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	557	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	426	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	585	1	4652	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3476	-0-	-1114	-0-	495	1	2981	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	555	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	609	1	2581	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	387	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	420	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	542	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	393	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	398	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	438	1	2283	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	969	1	12079	2	N	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1057	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	949	1	12886	2	N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1203	1	11783	2	N	-0-					-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1522	1	12253	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	12209	-0-	-151	-0-	656	1	11553	2	N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	278	1	1342	3	N	138	67	1			96
							152	9									
07	1829	X	1652	-0-	-177	-0-	255	1	1397	3	N	-0-					96
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	298	1	1525	3	N	-0-					96
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	212	1	1537	3	N	-0-					96
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	340	1	1602	3	N	-0-					96
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	342	1	1624	3	N	41	64	1			73
							45	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	534	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	560	1	7026	2	N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1138	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	809	1	5118	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	704	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1287	1	7785	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1264	1	4225	3	Y	-0-					3
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1032	1	4562	3	Y	-0-					3
08	5952	X	5129	-0-	-823	-0-	1078	1	4051	3	Y	-0-					3
09	5610	X	4539	-0-	-1071	-0-	996	1	3510	3	Y	30					33
							33	9									
10	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	1012	1	3728	3	Y	-0-					33
11	5490	X	4807	-0-	-683	-0-	951	1	3856	3	Y	-0-					33

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					3
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					3
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	314	3	Y	30					33
							33	9									
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	117	1	433	3	Y	-0-					33
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	3	Y	-0-					33

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1370	1	4579	3	Y	-0-					3
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1177	1	5201	3	Y	-0-					3
08	6324	X	6274	-0-	-50	-0-	1318	1	4956	3	Y	-0-					3
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1365	1	4814	3	Y	30					33
							33	9									
10	6324	X	5914	-0-	-410	-0-	1262	1	4652	3	Y	-0-					33
11	6120	X	4975	-0-	-1145	-0-	984	1	3991	3	Y	-0-					33

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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-					-0-

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
06	200	N	324	-0-	124	124	55	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	3					11
							3	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	35	1	252	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					7
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	Y	-0-					7

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
06	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	229	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	249	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	280	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-	-919	-0-	166	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	239	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	180	1	3412	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5160	X	4299	-0-	-861	-0-	220	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	246	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3577	-0-	-1290	-0-	223	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	262	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	244	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3637	-0-	-803	-0-	172	1	3465	2	N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	277	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	744	-0-	-3689	-0-	84	1	660	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	218	-0-	-4072	-0-	9	1	209	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	57	1	152	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1115	1	5387	3	Y	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	758	1	4147	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	235	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	243	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	47	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	48	1	2828	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

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

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	82	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	62	1	4019	2	N	-0-					-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	45	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	568	-0-	-1382	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	79	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3233	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	270	1	107	2	N	-0-					-0-
07	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	279	1	334	2	N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	270	1	501	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 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
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	102	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	78	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	95	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	115	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4411	-0-	-952	-0-	131	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	130	1	3829	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	2010	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1789	1	8295	2	N	-0-					-0-
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2413	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	2374	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	2207	1	7401	2	N	-0-					-0-
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	2075	1	7845	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	477	-0-	-329	-0-	477	1			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	483	1	2333	3	Y	-0-					49
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	422	1	2311	3	Y	-0-					49
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	546	1	2796	3	Y	-0-					49
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	3	Y	-0-					49
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	569	1	2680	3	Y	-0-					49
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	553	1	2629	3	Y	-0-					49

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
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	329	1	1591	3	Y	13					18
							14	9									
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	356	1	1952	3	Y	3					21
							3	9									
08	5580	X	3814	-0-	-1766	-0-	623	1	3191	3	Y	-0-	15	1			6
09	5280	X	4228	-0-	-1052	-0-	507	1	3675	3	Y	42	35	8			13
							46	9									
10	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	869	1	4091	3	Y	6					19
							7	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	857	1	4071	3	Y	6	17	1			8
							7	9									

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
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	483	1	2334	3	Y	-0-					5
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	303	1	1656	3	Y	-0-					5
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	511	1	2615	3	Y	13					18
							14	9									
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	349	1	2532	3	Y	-0-					18
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	540	1	2539	3	Y	-0-					18
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	516	1	2451	3	Y	-0-					18

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	629	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	257	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	586	1	6609	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	132	1	7467	2	N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	123	1	7200	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	53	-0-	-2137	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	20	-0-	-1127	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	741	1	8541	2	N	-0-					-0-
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	294	1	8454	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	621	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7216	-0-	-1743	-0-	126	1	7090	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8285	-0-	-385	-0-	139	1	8146	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	286	1	3381	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	291	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	229	1	3343	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	289	1	3076	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	308	1	3107	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	271	1	2893	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	16901	-0-	-1939	-0-	405	1	16496	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	17107	-0-	-3911	-0-	180	1	16927	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	5693	-0-	-15325	-0-	110	1	5583	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-			-0-
10	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-			-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-			-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	3	Y	-0-			19
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-			19
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	-0-			19
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	46	1	219	3	Y	-0-			19

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	60	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	67	1	1181	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	99	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	84	1	1715	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	129	1	1843	2	N	-0-			-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1973	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-

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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	562	1	645	2	N	-0-			-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	143	1	2536	2	N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	190	1	858	2	N	-0-			-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	-0-			-0-
11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	2	N	-0-			-0-

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
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	535	1	14007	2	N	-0-			-0-
07	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	213	1	13817	2	N	-0-			-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	230	1	17525	2	N	-0-			-0-
09	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	193	1	13195	2	N	-0-			-0-
10	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	116	1	16235	2	N	-0-			-0-
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	135	1	14069	2	N	-0-			-0-

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
06	2700	X	960	-0-	-1740	-0-	846	1	114	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	878	1	169	2	N	-0-			-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	935	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1035	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1061	1	2916	2	N	-0-			-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	998	1	2810	2	N	-0-			-0-

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
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	2	N	-0-			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	53	1	1534	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	172	1	1935	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	38	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-			-0-

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
06	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	187	1	2152	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	91	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	208	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	46	1	2569	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	43	1	2535	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

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
06	2280	X	2074	-0-	-206	-0-	166	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1867	-0-	-830	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	68	1	1957	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	181	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	33	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	2	N	-0-			-0-

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
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	30	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	27	1	1598	2	N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	265	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	123	1	3539	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	281	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	61	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	57	1	3336	2	N	-0-					-0-

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
06	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	1222	1	395	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	210	-0-	-3789	-0-	58	1	152	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	213	-0-	-3657	-0-	53	1	160	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	131	-0-	-3868	-0-	87	1	44	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	800	-0-	-820	-0-	800	1			N	-0-					-0-

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
06	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1631	1	7885	3	Y	1					2
							1	9									
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1148	1	6286	3	Y	-0-					2
08	8308	X	7208	-0-	-1100	-0-	1177	1	6028	3	Y	3					5
							3	9									
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	998	1	7232	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1478	1	6953	3	Y	3					7
							3	9									
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	1543	1	7332	3	Y	-0-					7

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	279	1	204	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	97	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	8	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	26	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	109	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	167	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	158	1	2481	2	N	-0-					-0-

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
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	408	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	280	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4837	-0-	-383	-0-	394	1	4443	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	91	1	5127	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5066	-0-	-724	-0-	85	1	4981	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4445	1			N	-0-					-0-
07	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	1			N	-0-					-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	1			N	-0-					-0-
09	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	4280	1			N	-0-					-0-
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	1			N	-0-					-0-
11	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	4180	1			N	-0-					-0-

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
06	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	278	1	5016	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5465	-0-	-146	-0-	342	1	5123	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	279	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5241	-0-	-159	-0-	353	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	368	1	5118	2	N	-0-					-0-
*11	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	314	1	4854	2	N	47					47
							52	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	3200	1	12887	2	N	-0-					-0-
07	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	3040	1	14100	2	N	-0-					-0-
08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	4225	1	12926	2	N	-0-					-0-
09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	4381	1	13142	2	N	-0-					-0-
10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	4190	1	14055	2	N	-0-					-0-
11	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	3676	1	13892	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1332	1	105	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
08	1426	N	752	-0-	-674	-0-	290	1	462	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	511	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	474	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	864	-0-	-1926	-0-	516	1	348	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	768	-0-	-2232	-0-	494	1	274	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	831	-0-	-2269	-0-	514	1	317	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	972	-0-	-2028	-0-	528	1	444	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	197	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	191	1	912	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	158	-0-	-865	-0-	94	1	64	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	133	-0-	-1007	-0-	86	1	47	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	190	-0-	-926	-0-	117	1	73	2	N	-0-			-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	89	1	74	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	840	1	8655	2	N	-0-			-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	868	1	6054	2	N	-0-			-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	868	1	5281	2	N	-0-			-0-
09	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	840	1	10142	2	N	-0-			-0-
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	868	1	10217	2	N	-0-			-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	840	1	6808	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	270	1	3281	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	279	1	3499	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	279	1	3245	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	270	1	3285	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	279	1	3238	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	270	1	3112	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	7009	-0-	-2171	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8857	-0-	-691	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-			-0-
09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	9738	-0-	-1422	-0-	9738	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 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
06	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	356	1	1730	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	460	1	311	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	677	-0-	-1423	-0-	435	1	242	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	713	-0-	-1705	-0-	441	1	272	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	754	-0-	-1586	-0-	410	1	344	2	N	-0-			-0-

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	797	1	3854	3	Y	-0-					19
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	729	1	3989	3	Y	-0-					19
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	990	1	5068	3	Y	-0-					19
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	755	1	5471	3	Y	-0-					19
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1305	1	6141	3	Y	-0-					19
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1216	1	5778	3	Y	-0-					19

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	2	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	297	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	38	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

06	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	180	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	81	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	190	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	43	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	221	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	104	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	234	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	52	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	48	1	2818	2	N	-0-					-0-

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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	840	1	527	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367	868	1	3599	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	10163	-0-	7063	8430	868	1	9295	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9252	-0-	6252	14682	840	1	8412	2	N	-0-					-0-
10	24219	X	9537	-0-	-14682	-0-	868	1	8669	2	N	-0-					-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	840	1	8411	2	N	-0-					-0-

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
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	259	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	246	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	58	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	54	1	3143	2	N	-0-					-0-

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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	237	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	325	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	275	1	5654	2	N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-					-0-
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	303	1	5374	2	N	-0-					-0-

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
06	5310	X	3489	-0-	-1821	-0-	270	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2964	-0-	-2120	-0-	279	1	2685	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2308	-0-	-1753	-0-	279	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1664	-0-	-2266	-0-	270	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	279	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	270	1	4008	2	N	-0-					-0-

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
06	11190	X	9494	-0-	-1696	-0-	207	1	9287	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	6951	-0-	-4612	-0-	294	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	9811	-0-	-2248	-0-	230	1	9581	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	9711	-0-	-1959	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11393	-0-	-666	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-

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
06	8700	X	7197	-0-	-1503	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

06	11910	X	11232	-0-	-678	-0-	710	1	10522	2	N	-0-					-0-
07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	318	1	11449	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10837	-0-	-602	-0-	337	1	10500	2	N	-0-					-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1044	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10755	-0-	-1025	-0-	891	1	9864	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	1019	1	9580	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	159	-0-	-3747	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	924	1	8688	2	N	-0-					-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	420	1	8336	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5090	-0-	-1234	-0-	397	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1219	1	7078	2	N	-0-					-0-
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	861	1	7684	2	N	-0-					-0-
11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1041	1	10671	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8132	-0-	-269	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4283	-0-	-4707	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	1830	-0-	-7160	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

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
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	2	N	-0-			-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	286	1	5653	2	N	-0-			-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	186	1	6252	2	N	-0-			-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

06	810	X	366	-0-	-444	-0-	46	1	320	2	N	-0-			-0-
07	868	X	711	-0-	-157	-0-	19	1	692	2	N	-0-			-0-
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	21	1	661	2	N	-0-			-0-
09	630	X	494	-0-	-136	-0-	45	1	449	2	N	-0-			-0-
10	713	X	428	-0-	-285	-0-	33	1	395	2	N	-0-			-0-
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-			-0-
07	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	1			N	-0-			-0-
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	1			N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	1	155	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

06	5400	X	3367	-0-	-2033	-0-	270	1	3097	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	279	1	3958	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	279	1	5132	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	3557	-0-	-1993	-0-	270	1	3287	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	983	-0-	-3264	-0-	279	1	704	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	2795	-0-	-2455	-0-	270	1	2525	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	270	1	8037	2	N	-0-			-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	279	1	8562	2	N	-0-			-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	279	1	9183	2	N	-0-			-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	270	1	8467	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	6481	-0-	-2478	-0-	279	1	6202	2	N	-0-			-0-
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	270	1	8661	2	N	-0-			-0-

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
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	270	1	5919	2	N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	279	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	279	1	3976	2	N	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	270	1	5039	2	N	-0-			-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	279	1	7521	2	N	-0-			-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	270	1	6587	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	2852	X	1100	-0-	-1752	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

06	14B2 EXT		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-			-0-
07	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

06	6090	X	5424	-0-	-666	-0-	236	1	5188	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	289	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	225	1	4627	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	306	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	4967	-0-	-799	-0-	309	1	4658	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	250	1	4443	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	270	1	754	2	N	-0-			-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	279	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	279	1	1045	2	N	-0-			-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	270	1	894	2	N	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	279	1	859	2	N	-0-			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	270	1	712	2	N	-0-			-0-

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
06	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	749	1	3621	3	N	-0-			40
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	705	1	3859	3	N	-0-			40
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	770	1	3945	3	N	-0-			40
09	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	491	1	3558	3	N	-0-			40
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	801	1	3769	3	N	-0-			40
11	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	788	1	3745	3	N	-0-			40

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
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-			-0-
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	270	1	7634	2	N	-0-			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	279	1	5054	2	N	-0-			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	279	1	5774	2	N	-0-			-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	270	1	3789	2	N	-0-			-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	279	1	3084	2	N	-0-			-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	270	1	3219	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

06	29940	X	28174	-0-	-1766	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
07	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	31967	-0-	-1916	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	28929	-0-	-3861	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	29743	-0-	-4140	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31186	-0-	-1604	-0-	31186	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					34
07	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	3			Y	-0-					34
08	4588	X	3943	-0-	-645	-0-	1078	1	2865	3	Y	-0-					34
09	4440	X	3726	-0-	-714	-0-	1085	1	2641	3	Y	-0-					34
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	1051	1	2884	3	Y	-0-					34
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	833	1	3067	3	Y	-0-					34

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	2115	1	10222	3	Y	6					39
							7	9									
07	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	2108	1	11541	3	Y	-0-					39
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	2304	1	11797	3	Y	-0-					39
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1544	1	11188	3	Y	-0-					39
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	2449	1	11522	3	Y	-0-					39
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	2375	1	11286	3	Y	-0-					39

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
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1426	1	6891	3	Y	6					39
							7	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1327	1	7266	3	Y	-0-					39
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1380	1	7068	3	Y	-0-					39
09	8310	X	7642	-0-	-668	-0-	927	1	6715	3	Y	-0-					39
10	8587	X	8486	-0-	-101	-0-	1487	1	6999	3	Y	-0-					39
11	8310	X	7696	-0-	-614	-0-	1338	1	6358	3	Y	-0-					39

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

06	200	N	284	-0-	84	84	284	3			Y	-0-					39
07	483	N	399	-0-	-84	-0-	399	3			Y	-0-					39
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					39
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					39
10	248	X	101	-0-	-147	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					39
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					39

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	893	1	4316	3	Y	-0-					5
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	805	1	4405	3	Y	-0-					5
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	857	1	4390	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	565	1	4096	3	Y	-0-					5
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	952	1	4480	3	Y	-0-					5
11	5220	X	5206	-0-	-14	-0-	905	1	4301	3	Y	-0-					5

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

06	12210	X	11745	-0-	-465	-0-	2013	1	9732	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	12153	-0-	-185	-0-	1877	1	10276	3	N	-0-					-0-
08	12307	X	11919	-0-	-388	-0-	1948	1	9971	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	10752	-0-	-1158	-0-	1304	1	9448	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	2123	1	9989	3	N	-0-					-0-
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	2053	1	9756	3	N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

06	200	N	3004	-0-	2804	2804	3004	3			Y	-0-					21
07	3100	N	7817	-0-	4717	7521	7817	3			Y	-0-					21
08	3100	N	1677	-0-	-1423	6098	458	1	1219	3	Y	-0-					21
09	3000	N	1629	-0-	-1371	4727	474	1	1155	3	Y	-0-					21
10	6335	X	1608	-0-	-4727	-0-	429	1	1179	3	Y	-0-					21
11	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	319	1	1174	3	Y	-0-					21

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	627	1	3033	3	Y	-0-			19
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	545	1	2987	3	Y	-0-			19
08	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	577	1	2955	3	Y	-0-			19
09	3570	X	2229	-0-	-1341	-0-	270	1	1959	3	Y	-0-			19
10	3689	X	1739	-0-	-1950	-0-	305	1	1434	3	Y	-0-			19
11	3570	X	2538	-0-	-1032	-0-	441	1	2097	3	Y	-0-			19

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-			-0-
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-			-0-
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	1324	1	10719	2	N	-0-			-0-
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	1477	1	11075	2	N	-0-			-0-
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1361	1	11033	2	N	-0-			-0-
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	1533	1	10412	2	N	-0-			-0-
10	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1536	1	10704	2	N	-0-			-0-
11	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1387	1	10435	2	N	-0-			-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1801	1	8707	3	Y	-0-			22
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1765	1	9663	3	Y	-0-			22
08	11780	X	11440	-0-	-340	-0-	1869	1	9571	3	Y	-0-			22
09	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	1246	1	9030	3	Y	-0-			22
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	2088	1	9827	3	Y	-0-			22
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	2026	1	9626	3	Y	-0-			22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	200	N	2308	-0-	2108	2108	396	1	1912	3	Y	-0-					49
07	2403	N	295	-0-	-2108	-0-	46	1	249	3	Y	-0-					49
08	2604	N	1664	-0-	-940	-0-	272	1	1392	3	Y	-0-					49
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	288	1	2084	3	Y	-0-					49
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	342	1	1607	3	Y	-0-					49
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	317	1	1504	3	Y	-0-					49

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

06	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	270	1	6024	2	N	-0-					-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	279	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6581	-0-	-270	-0-	279	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6176	-0-	-304	-0-	270	1	5906	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	279	1	6732	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	270	1	5937	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

06	1920	X	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	382	-0-	-1602	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	225	1	4949	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5358	-0-	-98	-0-	303	1	5055	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5222	-0-	-234	-0-	243	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	328	1	4686	2	N	-0-			-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	340	1	5130	2	N	-0-			-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	277	1	4918	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

06	8400	X	8220	-0-	-180	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	6922	-0-	-1758	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	6961	-0-	-1719	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	7409	-0-	-811	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	7021	-0-	-1473	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	5480	-0-	-2740	-0-	5480	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
08	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	903	-0-	-1617	-0-	903	2			N	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	785	1	3797	3	Y	-0-			49
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	714	1	3909	3	Y	-0-			49
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	805	1	4124	3	Y	-0-			49
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	587	1	4254	3	Y	-0-			49
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	850	1	3997	3	Y	-0-			49
11	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	817	1	3883	3	Y	-0-			49

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	1119	1	12818	2	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1241	1	11623	2	N	-0-					-0-
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1199	1	10962	2	N	-0-					-0-
09	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1423	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1577	1	10974	2	N	-0-					-0-
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	726	1	5938	2	N	-0-					-0-

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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	741	-0-	-549	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	527	-0-	-837	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11730	X	10208	-0-	-1522	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10412	-0-	-314	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9507	-0-	-723	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9153	-0-	-1697	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8437	-0-	-2063	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9690	X	9495	-0-	-195	-0-	1628	1	7867	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9542	-0-	-285	-0-	1474	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	1534	1	7855	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	7964	-0-	-1546	-0-	966	1	6998	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	1720	1	8093	3	N	-0-					-0-
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1662	1	7900	3	N	-0-					-0-

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
06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1439	1	10100	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1556	1	9759	2	N	-0-					-0-
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	1259	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	2005	1	8847	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10309	-0-	-696	-0-	1961	1	8348	2	N	-0-					-0-
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	2811	1	7921	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	6802	-0-	-608	-0-	270	1	6532	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6994	-0-	-787	-0-	279	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7008	-0-	-773	-0-	279	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6007	-0-	-1523	-0-	270	1	5737	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	279	1	6699	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	270	1	6442	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	270	1	6483	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	279	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	279	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6617	-0-	-403	-0-	270	1	6347	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	279	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	270	1	5105	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	270	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	279	1	6426	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	279	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	270	1	6311	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	279	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	270	1	6166	2	N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	6917	1	11390	3	Y	-0-					19
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	8135	1	10489	3	Y	-0-					19
08	19003	X	18335	-0-	-668	-0-	6841	1	11494	3	Y	-0-					19
09	18390	X	18120	-0-	-270	-0-	6735	1	11385	3	Y	-0-					19
10	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	6887	1	11007	3	Y	-0-					19
11	18300	X	17240	-0-	-1060	-0-	6531	1	10709	3	Y	-0-					19

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6222	-0-	-888	-0-	271	1	5951	2	N	-0-					-0-
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	423	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	360	1	7387	2	N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	479	1	6854	2	N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	493	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	409	1	7256	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 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
06	200	N	879	-0-	679	679	151	1	727	3	Y	1					8
							1	9									
07	679	N	-0-	-0-	-679	-0-					Y	-0-					8
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	327	1	1675	3	Y	3					11
							3	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	199	1	1440	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	268	1	1262	3	Y	-0-					7
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	375	1	1781	3	Y	-0-					7

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	270	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	279	1	3947	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4535	-0-	-301	-0-	279	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4274	-0-	-406	-0-	270	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	279	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	270	1	3383	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	372	1	17529	2	N	-0-					-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	420	1	16944	2	N	-0-					-0-
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	278	1	17382	2	N	-0-					-0-
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	27					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	673	-0-	473	473	115 1	1 9	557	3	Y	1					8
07	1089	N	616	-0-	-473	-0-	95	1	521	3	Y	-0-					8
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	543	3	Y	3					11
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	55 1	1 9	402	3	Y	1	5	1			7
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					7
11	630	X	256	-0-	-374	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					7

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 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
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 31	1 9	9303	3	Y	28	21	1			26
10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	3956	1	9930	3	Y	-0-					26
11	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	3975	1	9090	3	Y	-0-					26

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	699 17	1 9	3378	3	Y	15	15	1			83
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	628 74	1 9	3527	3	Y	67	92	1			58
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	708 63	1 9	3606	3	Y	57					115
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	785 132	1 9	3584	3	Y	120	88	1	32	8	115
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	788	1	3767	3	Y	-0-					115
11	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	574 97	1 9	2725	3	Y	88	88	1			115

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
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	1777	-0-	-4223	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5882	-0-	-478	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	141	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4458	-0-	1458	1458	4458	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5582	-0-	2482	3940	5582	2			N	-0-					-0-
11	7652	X	3712	-0-	-3940	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5490	X	4512	-0-	-978	-0-	270	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	279	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4611	-0-	-380	-0-	279	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3581	-0-	-1249	-0-	270	1	3311	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	279	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	4420	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	841	-0-	641	641	144	1	694	3	Y	3					20
							3	9									
07	641	N	-0-	-0-	-641	-0-					Y	-0-					20
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	288	1	1475	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	155	1	1124	3	Y	-0-					12
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	448	1	2108	3	Y	-0-					12
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	668	1	3174	3	Y	-0-					12

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
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	787	1	3802	3	Y	13					18
							14	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	685	1	3749	3	Y	3					21
							3	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	637	1	3259	3	Y	-0-	15	1			6
09	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	384	1	2782	3	Y	24	17	8			13
							26	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	601	1	2825	3	Y	6					19
							7	9									
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	587	1	2791	3	Y	6	17	1			8
							7	9									

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
06	7890	X	7367	-0-	-523	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	2094	-0-	-5749	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	451	-0-	-6586	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	1301	-0-	-6079	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4376	-0-	-3004	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

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
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10583	-0-	-1166	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9563	-0-	-2186	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9727	-0-	-1643	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10097	-0-	-629	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9866	-0-	-514	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1602	1	7743	3	Y	3					20
							3	9									
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	1481	1	8107	3	Y	-0-					20
08	10106	X	9193	-0-	-913	-0-	1501	1	7686	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
09	9780	X	8388	-0-	-1392	-0-	1017	1	7371	3	Y	-0-					12
10	9672	X	8011	-0-	-1661	-0-	1404	1	6607	3	Y	-0-					12
11	9360	X	7179	-0-	-2181	-0-	1248	1	5931	3	Y	-0-					12

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
06	200	N	2770	-0-	2570	2570	472	1	2284	3	Y	13					18
							14	9									
07	3100	N	2462	-0-	-638	1932	380	1	2079	3	Y	3					21
							3	9									
08	3100	N	2425	-0-	-675	1257	396	1	2029	3	Y	-0-	15	1			6
09	2992	N	1735	-0-	-1257	-0-	204	1	1481	3	Y	45	38	8			13
							50	9									
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	332	1	1564	3	Y	6					19
							7	9									
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	297	1	1410	3	Y	6	17	1			8
							7	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		868	-0-	868	1736	868	1			N	-0-					-0-
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		24	-0-	24	69	24	2			N	-0-					-0-
07	141	X	72	-0-	-69	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	270	1	75	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	279	1	61	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	279	1	81	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	270	1	66	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	279	1	82	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	2	N	-0-					-0-

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
06	11400	X	9459	-0-	-1941	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10129	-0-	-1651	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10230	-0-	-961	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9800	-0-	-100	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	78	1	178	3	Y	-0-					19
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	105	1	244	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317	3	Y	-0-					13
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	162	1	372	3	Y	-0-					13

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

06	7320	X	2752	-0-	-4568	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	1006	-0-	-5659	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5350	-0-	-1315	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	2065	-0-	-4385	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

06	13020	X	12195	-0-	-825	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
10	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12067	-0-	-443	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

06	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	270	1	5586	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6159	-0-	-382	-0-	279	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	279	1	5887	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	270	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5480	-0-	-844	-0-	279	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	270	1	5779	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
07	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
09	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
10	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	1566	-0-	-1704	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	38	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	93	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1963	-0-	-737	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	270	1	673	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	279	1	532	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	270	1	133	2	N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	193	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	9481	-0-	-5069	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10067	-0-	-4720	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	9721	-0-	-4260	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10933	-0-	-1097	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8862	-0-	-1895	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9119	-0-	-1483	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9238	-0-	-302	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8973	-0-	-792	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	11616	-0-	-4314	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12873	-0-	-3278	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12441	-0-	-3338	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12564	-0-	-1776	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-

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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

06	10470	X	8639	-0-	-1831	-0-	270	1	8369	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9197	-0-	-878	-0-	279	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9157	-0-	-918	-0-	279	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8869	-0-	-881	-0-	270	1	8599	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8255	-0-	-952	-0-	279	1	7976	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8341	-0-	-569	-0-	270	1	8071	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	270	1	162	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	279	1	129	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	279	1	394	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	270	1	471	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	279	1	580	2	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	279	1	513	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	279	1	329	2	N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

06	9510	X	7862	-0-	-1648	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7663	-0-	-1761	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7111	-0-	-2592	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6850	-0-	-2540	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5399	-0-	-2461	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	270	1	1223	2	N	-0-			-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	279	1	1427	2	N	-0-			-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	279	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	270	1	1470	2	N	-0-			-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	279	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	270	1	1137	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-			-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	798	1	3859	3	N	-0-			5
07	4836	X	4808	-0-	-28	-0-	743	1	4065	3	N	-0-			5
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	775	1	3966	3	N	-0-			5
09	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	522	1	3786	3	N	-0-			5
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	844	1	3970	3	N	-0-			5
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	786	1	3733	3	N	-0-			5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	6269	-0-	-4411	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	7622	-0-	-2856	-0-	7622	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	5439	-0-	-4946	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
09	10050	X	2847	-0-	-7203	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	5582	-0-	-2261	-0-	5582	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	4534	-0-	-2846	-0-	4534	2			N	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

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

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1477	1	7140	3	Y	-0-			-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1429	1	7824	3	Y	-0-			-0-
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	1580	1	8091	3	Y	-0-			-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1113	1	8067	3	Y	-0-			-0-
10	9238	X	9220	-0-	-18	-0-	1616	1	7604	3	Y	-0-			-0-
11	9360	X	8580	-0-	-780	-0-	1492	1	7088	3	Y	-0-			-0-

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
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	265	1	310	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	266	1	540	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	256	1	386	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	157	1	478	2	N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	535	1	2585	3	N	-0-					69
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	500	1	2736	3	N	-0-					69
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	3	N	67					136
							74	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	353	1	2556	3	N	-0-					136
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	574	1	2700	3	N	-0-					136
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	552	1	2623	3	N	-0-					136

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
06	5190	X	3381	-0-	-1809	-0-	379	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	159	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	152	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	80	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	448	-0-	-4532	-0-	64	1	384	2	N	-0-					-0-

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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-
07	558	N	295	-0-	-263	-0-	279	1	16	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	270	1	181	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		2938	-0-	2938	6328	644	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	7114	X	786	-0-	-6328	-0-	266	1	520	2	N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	264	1	553	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	587	-0-	-2353	-0-	248	1	339	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	165	-0-	-2873	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3742	-0-	-398	-0-	641	1	3101	3	N	-0-					78
07	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	644	1	3527	3	N	-0-					78
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	669	1	3423	3	N	-0-					78
09	4320	X	3858	-0-	-462	-0-	468	1	3390	3	N	-0-					78
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	747	1	3515	3	N	-0-					78
11	4050	X	2635	-0-	-1415	-0-	458	1	2177	3	N	-0-					78

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

06	11370	X	10417	-0-	-953	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11232	-0-	-734	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10285	-0-	-1681	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10205	-0-	-925	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10235	-0-	-987	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	270	1	59	2	N	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	279	1	143	2	N	-0-					-0-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	270	1	31	2	N	-0-					-0-
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	270	1	565	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	221	1	1066	3	Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	2046	X	1399	-0-	-647	-0-	226	1	1159	3	Y	13					18
							14	9									
09	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	168	1	1218	3	Y	-0-					18
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	299	1	1409	3	Y	-0-					18
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	293	1	1392	3	Y	-0-					18

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

06	200	N	1335	-0-	1135	1135	229	1	1105	3	Y	1					8
							1	9									
07	1135	N	-0-	-0-	-1135	-0-					Y	-0-					8
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	100	1	512	3	Y	3					11
							3	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	167	1	1207	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	327	1	1541	3	Y	-0-					7
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	324	1	1538	3	Y	-0-					7

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	255	1	1231	3	Y	-0-					1
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	3	Y	-0-					1
08	3472	X	1935	-0-	-1537	-0-	316	1	1619	3	Y	-0-					1
09	3360	X	2034	-0-	-1326	-0-	247	1	1787	3	Y	-0-					1
10	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	433	1	2036	3	Y	-0-					1
11	2490	X	1288	-0-	-1202	-0-	224	1	1064	3	Y	-0-					1

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
06	7380	X	5276	-0-	-2104	-0-	372	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	490	1	6452	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7457	-0-	-169	-0-	492	1	6965	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5508	-0-	-1872	-0-	107	1	5401	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	476	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	3491	-0-	-3739	-0-	466	1	3025	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	588	1	2842	3	Y	1					8
							1	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	292	1	1598	3	Y	-0-					8
08	4030	X	3314	-0-	-716	-0-	541	1	2770	3	Y	3					11
							3	9									
09	3900	X	3007	-0-	-893	-0-	365	1	2641	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	593	1	2792	3	Y	-0-					7
11	3420	X	3298	-0-	-122	-0-	573	1	2725	3	Y	-0-					7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

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

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	1					8
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1043	3	Y	3					11
							3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	-0-					7
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14160	X	13404	-0-	-756	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13807	-0-	-143	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12984	-0-	-426	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13695	-0-	-465	-0-	13695	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	270	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	3785	-0-	-4368	-0-	279	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	1030	-0-	-7123	-0-	279	1	751	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	308	-0-	-7582	-0-	270	1	38	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	1149	-0-	-6477	-0-	279	1	870	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	3220	-0-	-3800	-0-	270	1	2950	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	561 6	1 9	2710	3	Y	5					22
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	398	1	2178	3	Y	-0-					22
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	622 1	1 9	3187	3	Y	1	17	1			6
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	427	1	3093	3	Y	-0-					6
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3277	3	Y	-0-					6
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	639	1	3038	3	Y	-0-					6

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
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	256	1	6774	2	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	369	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	396	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	93	1	7170	2	N	-0-					-0-
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	366	1	7123	2	N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	372	1	7100	2	N	-0-					-0-

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
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 3	1 9	1654	3	Y	3	3	8			5
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	283	1	1329	3	Y	-0-					5
11	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	328	1	1556	3	Y	-0-					5

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
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 18	1 9	2502	3	Y	16	16	8			5
10	4369	X	3234	-0-	-1135	-0-	567	1	2667	3	Y	-0-					5
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	488	1	2318	3	Y	-0-					5

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
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	216	1	1046	3	Y	-0-					1
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	3	Y	-0-					1
08	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	363	1	1858	3	Y	-0-					1
09	3210	X	2266	-0-	-944	-0-	275	1	1991	3	Y	-0-					1
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	484	1	2279	3	Y	-0-					1
11	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	257	1	1223	3	Y	-0-					1

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
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	2143	1	3529	3	Y	-0-			19
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	2594	1	3345	3	Y	-0-			19
08	7688	X	6137	-0-	-1551	-0-	2290	1	3847	3	Y	-0-			19
09	7440	X	5865	-0-	-1575	-0-	2180	1	3685	3	Y	-0-			19
10	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	2311	1	3693	3	Y	-0-			19
11	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	2065	1	3387	3	Y	-0-			19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			19
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-			19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	944	1	4562	3	Y	-0-			60
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	270	1	1479	3	Y	-0-			60
08	5549	X	3901	-0-	-1648	-0-	637	1	3264	3	Y	-0-			60
09	5520	X	3478	-0-	-2042	-0-	422	1	3056	3	Y	-0-			60
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1010	1	4750	3	Y	-0-			60
11	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	890	1	4230	3	Y	-0-			60

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

06	1890	X	717	-0-	-1173	-0-	270	1	447	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	279	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	279	1	724	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
10	1705	X	461	-0-	-1244	-0-	279	1	182	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	310	-0-	-1340	-0-	270	1	40	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

06	9390	X	8714	-0-	-676	-0-	315	1	8399	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	8837	-0-	-866	-0-	420	1	8417	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	9132	-0-	-168	-0-	473	1	8659	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8532	-0-	-198	-0-	113	1	8419	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	424	1	8049	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8330	-0-	-520	-0-	402	1	7928	2	N	-0-			-0-

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
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	1358	1	6563	3	Y	5					22
							6	9									
07	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1284	1	7032	3	Y	-0-					22
08	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	1347	1	6895	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
09	8220	X	7323	-0-	-897	-0-	888	1	6435	3	Y	-0-					6
10	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	1418	1	6671	3	Y	-0-					6
11	8040	X	7425	-0-	-615	-0-	1291	1	6134	3	Y	-0-					6

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	263	1	4857	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	283	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4692	-0-	-18	-0-	75	1	4617	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	307	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	408	1	3709	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 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
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1456	1	3830	3	Y	-0-					32
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1512	1	3775	3	Y	19					51
							21	9									
08	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	1416	1	3625	3	Y	-0-					51
09	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	1539	1	3631	3	Y	5	45	1			11
							6	9									
10	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	1675	1	3775	3	Y	-0-					11
11	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	1549	1	3528	3	Y	-0-					11

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11170	-0-	-455	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10581	-0-	-729	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7410	-0-	-4277	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6208	-0-	-5102	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 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
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	240	1	487	3	Y	-0-					7
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1366	1	2270	3	Y	-0-					7
08	7533	X	4377	-0-	-3156	-0-	1481	1	2866	3	Y	27					34
							30	9									
09	7290	X	6476	-0-	-814	-0-	2107	1	4369	3	Y	-0-					34
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	2343	1	4521	3	Y	-0-					34
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	3275	1	3665	3	Y	-0-					34

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	186	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2340	-0-	-2496	-0-	316	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	1699	-0-	-3292	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2156	-0-	-2674	-0-	99	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	2479	-0-	-2512	-0-	431	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	980	-0-	-3550	-0-	410	1	570	2	N	-0-					-0-

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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	2	N	-0-					-0-
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	78	1	540	2	N	-0-					-0-
11	780	X	555	-0-	-225	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-

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
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	636	1	3074	3	Y	-0-					5
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	354	1	1941	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	634	1	3249	3	Y	13					18
							14	9									
09	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	442	1	3199	3	Y	-0-					18
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	677	1	3188	3	Y	-0-					18
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	662	1	3146	3	Y	-0-					18

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
06	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	201	1	10470	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10381	-0-	-1306	-0-	157	1	10224	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9930	-0-	-1757	-0-	214	1	9716	2	N	-0-					-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	307	1	11082	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	334	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	333	1	9822	2	N	-0-					-0-

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
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	463	1	2238	3	N	-0-					203
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	N	-0-					203
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	482	1	2469	3	N	-0-					203
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	347	1	2516	3	N	-0-					203
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	530	1	2495	3	N	-0-					203
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	461	1	2190	3	N	-0-					203

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
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	392	1	1892	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1297	-0-	-1586	-0-	200	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	489	1	2504	3	N	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	468	1	3389	3	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	584	1	2747	3	N	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	555	1	2639	3	N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7379	-0-	-541	-0-	264	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7201	-0-	-983	-0-	336	1	6865	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	454	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	3741	-0-	-3819	-0-	62	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	390	1	7564	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	359	1	6660	2	N	-0-					-0-

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
06	200	N	3862	-0-	3662	3662	1276	1	2586	3	Y	-0-					7
07	3100	N	3213	-0-	113	3775	1207	1	2006	3	Y	-0-					7
08	3100	N	3195	-0-	95	3870	1078	1	2087	3	Y	27					34
							30	9									
09	4777	X	907	-0-	-3870	-0-	295	1	612	3	Y	-0-					34
10	744	X	162	-0-	-582	-0-	55	1	107	3	Y	-0-					34
11	720	X	191	-0-	-529	-0-	90	1	101	3	Y	-0-					34

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	228	1	5304	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	297	1	5122	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5625	-0-	-203	-0-	335	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	83	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	285	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	319	1	4226	2	N	-0-					-0-

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
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	255	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	374	1	5630	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	407	1	5563	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5616	-0-	-294	-0-	94	1	5522	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	3980	-0-	-2127	-0-	347	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	839	-0-	-5071	-0-	417	1	422	2	N	-0-					-0-

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
06	11850	X	10196	-0-	-1654	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11527	-0-	-1183	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12046	-0-	-664	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10651	-0-	-1649	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11329	-0-	-341	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

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
06	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
07	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
09	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13575	-0-	-225	-0-	13575	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	279	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3366	2	N	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	270	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	279	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1156	-0-	-2384	-0-	270	1	886	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

06	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	151	-0-	-3259	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1154	-0-	-2256	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	470	-0-	-1450	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	780	1	3769	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	638	1	3494	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	762	1	3904	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3650	-0-	-940	-0-	443	1	3207	3	Y	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	837	1	3936	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	762	1	3621	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	609	1	2941	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	423	1	2314	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	562	1	2880	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3389	-0-	-751	-0-	411	1	2978	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	684	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	670	1	3182	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

06	13110	X	11794	-0-	-1316	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11951	-0-	-1255	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11743	-0-	-1370	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7627	-0-	-5063	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11605	-0-	-185	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	504	1	2436	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	247	1	1351	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	492	1	2517	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	316	1	2286	3	Y	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	404	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	362	1	1721	3	Y	-0-					-0-

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
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4234	1	8584	3	Y	-0-					7
07	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	4628	1	7689	3	Y	-0-					7
08	12586	X	9115	-0-	-3471	-0-	3094	1	5991	3	Y	27					34
							30	9									
09	12810	X	8575	-0-	-4235	-0-	2790	1	5785	3	Y	-0-					34
10	12812	X	8814	-0-	-3998	-0-	3009	1	5805	3	Y	-0-					34
11	12090	X	7418	-0-	-4672	-0-	3500	1	3918	3	Y	-0-					34

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
06	1809	X	1501	-0-	-308	-0-	257	1	1244	3	Y	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	4	1			42
09	3300	X	99	-0-	-3201	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					42
10	3410	X	956	-0-	-2454	-0-	168	1	788	3	Y	-0-	3	1			39
11	1500	X	945	-0-	-555	-0-	164	1	781	3	Y	-0-					39

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
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1334	1	6446	3	Y	-0-					46
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1233	1	6753	3	Y	-0-					46
08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1315	1	6731	3	Y	-0-	4	1			42
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	922	1	6683	3	Y	-0-					42
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1513	1	7120	3	Y	-0-	3	1			39
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1461	1	6945	3	Y	-0-					39

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
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	975	1	4714	3	Y	-0-					46
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	872	1	4776	3	Y	-0-					46
08	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	885	1	4532	3	Y	-0-	4	1			42
09	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	690	1	4999	3	Y	-0-					42
10	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	1033	1	4859	3	Y	-0-	3	1			39
11	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	978	1	4646	3	Y	-0-					39

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
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	472	1	2279	3	N	-0-					128
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	836	1	4574	3	N	-0-					128
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	1477	1	7564	3	N	-0-					128
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	1046	1	7578	3	N	-0-					128
10	4805	X	3001	-0-	-1804	-0-	526	1	2475	3	N	-0-					128
11	4650	X	2537	-0-	-2113	-0-	441	1	2096	3	N	-0-					128

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
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10598	-0-	-872	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
09	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11709	-0-	-443	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11094	-0-	-666	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

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
06	200	N	594	-0-	394	394	387	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	503	-0-	-394	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
09	510	N	32	-0-	-478	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	200	N	202	-0-	2	2	202	1			Y	-0-					-0-
07	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	1			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
10	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4555	-0-	-2482	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5390	-0-	-2590	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

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
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	914	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	1			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	1026	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	1597	-0-	-2543	-0-	709	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	878	1	2240	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2500	-0-	-1640	-0-	637	1	1863	3	Y	-0-					-0-

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
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	645	1	3530	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	796	1	4078	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	475	1	3441	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	527	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3183	-0-	-1107	-0-	553	1	2630	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	1776	1	8623	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10372	-0-	-168	-0-	1760	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10569	-0-	-250	-0-	1784	1	8785	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9577	-0-	-893	-0-	1710	1	7867	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10209	-0-	-610	-0-	1780	1	8429	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	6665	-0-	-3745	-0-	1393	1	5272	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

06	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	171	1	824	3	N	6					39
							7	9									
07	8928	X	417	-0-	-8511	-0-	64	1	353	3	N	-0-					39
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					39
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					39
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					39
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					39

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1210	1	2047	3	N	-0-					19
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	1457	1	2090	3	N	-0-					19
08	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	1198	1	2304	3	N	-0-					19
09	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	1116	1	2078	3	N	-0-					19
10	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	1274	1	2218	3	N	-0-					19
11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	1067	1	1968	3	N	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

06	4080	X	2999	-0-	-1081	-0-	1114	1	1885	3	N	-0-					19
07	4216	X	3178	-0-	-1038	-0-	1305	1	1873	3	N	-0-					19
08	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	1137	1	2186	3	N	-0-					19
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1167	1	2172	3	N	-0-					19
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1308	1	2278	3	N	-0-					19
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1229	1	2267	3	N	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1575	1	2663	3	N	-0-					19
07	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	1748	1	2507	3	N	-0-					19
08	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	1440	1	2769	3	N	-0-					19
09	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	1473	1	2740	3	N	-0-					19
10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	1588	1	2764	3	N	-0-					19
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1490	1	2750	3	N	-0-					19

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	1682	1	8165	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10054	-0-	-579	-0-	1706	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9378	-0-	-1255	-0-	1583	1	7795	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9153	-0-	-1137	-0-	1634	1	7519	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9039	-0-	-1315	-0-	1576	1	7463	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	8231	-0-	-1609	-0-	1721	1	6510	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9102	-0-	-828	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8462	-0-	-1799	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7625	-0-	-2335	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10567	-0-	-779	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9382	-0-	-1808	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10098	-0-	-1465	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9456	-0-	-1734	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

06	11100	X	10807	-0-	-293	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10411	-0-	-997	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11017	-0-	-391	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10198	-0-	-842	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9899	-0-	-901	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

06	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
07	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6389	-0-	-1411	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

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
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	270	1	6279	2	N	-0-			-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	279	1	7063	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	5466	-0-	-2005	-0-	279	1	5187	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6610	-0-	-620	-0-	270	1	6340	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	5894	-0-	-1577	-0-	279	1	5615	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	270	1	5561	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	1577	1	7652	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	9110	-0-	-1802	-0-	1546	1	7564	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	7722	-0-	-3190	-0-	1304	1	6418	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	7702	-0-	-2798	-0-	1375	1	6327	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	1248	1	5911	2	N	-0-			-0-
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1994	1	7545	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	1470	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1546	1	7565	2	N	-0-			-0-
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1534	1	7551	2	N	-0-			-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1654	1	7611	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	1561	1	7391	2	N	-0-			-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1960	1	7414	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 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
06	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	8501	2			N	-0-			-0-
07	10261	X	8205	-0-	-2056	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	9026	-0-	-1235	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	8629	-0-	-641	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	7203	-0-	-1570	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8366	-0-	-964	-0-	8366	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8673	-0-	-875	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	8479	-0-	-251	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 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
06	7320	X	6554	-0-	-766	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6166	-0-	-1367	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	6537	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
11	7080	X	4858	-0-	-2222	-0-	4858	2			N	-0-			-0-

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
06	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	16113	-0-	-100	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15984	-0-	-353	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14704	-0-	-1106	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16110	-0-	-227	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13710	-0-	-1890	-0-	13710	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

06	15720	X	14705	-0-	-1015	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14291	-0-	-1519	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15331	-0-	-324	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10741	-0-	-4829	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11250	-0-	-499	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10196	-0-	-1234	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10091	-0-	-1720	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	6221	-0-	-5209	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

06	14490	X	14420	-0-	-70	-0-	257	1	14163	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14604	-0-	-679	-0-	145	1	14459	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14277	-0-	-1006	-0-	147	1	14130	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13984	-0-	-806	-0-	161	1	13823	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	14204	-0-	-893	-0-	177	1	14027	2	N	-0-					-0-
11	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	210	1	14288	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

06	15600	X	14840	-0-	-760	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	15314	-0-	-403	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15392	-0-	-449	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14685	-0-	-645	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14680	-0-	-1161	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14478	-0-	-432	-0-	14478	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	16140	X	13768	-0-	-2372	-0-	2352	1	11416	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12583	-0-	-3165	-0-	2135	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	13808	-0-	-1909	-0-	2331	1	11477	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13789	-0-	-881	-0-	2462	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	14121	-0-	-201	-0-	2462	1	11659	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	10957	-0-	-2813	-0-	2291	1	8666	2	N	-0-					-0-

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
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	2025	1	9827	2	N	-0-			-0-
07	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	2084	1	10196	2	N	-0-			-0-
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	2046	1	10072	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11790	-0-	-60	-0-	2105	1	9685	2	N	-0-			-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	2184	1	10343	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	2302	1	8709	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

06	9930	X	9215	-0-	-715	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
07	10261	X	7646	-0-	-2615	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	8104	-0-	-979	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	6938	-0-	-2272	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	8010	-0-	-1507	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
11	9210	X	8844	-0-	-366	-0-	8844	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

06	12690	X	12012	-0-	-678	-0-	12012	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	12873	-0-	-891	-0-	12873	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	12477	-0-	-1287	-0-	12477	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	11799	-0-	-351	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	12089	-0-	-776	-0-	12089	2			N	-0-			-0-
11	12450	X	11515	-0-	-935	-0-	11515	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	2	N	-0-			-0-
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	225	1	17841	2	N	-0-			-0-
08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	233	1	17760	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	15979	-0-	-1151	-0-	253	1	15726	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	13587	-0-	-4486	-0-	265	1	13322	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	13563	-0-	-3927	-0-	291	1	13272	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

06	12840	X	12460	-0-	-380	-0-	12460	2			N	-0-			-0-
07	12958	X	11792	-0-	-1166	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
08	13113	X	13070	-0-	-43	-0-	13070	2			N	-0-			-0-
09	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
10	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

06	7290	X	6181	-0-	-1109	-0-	6181	2			N	-0-			-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	7151	-0-	-1250	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
09	8130	X	1901	-0-	-6229	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
10	8401	X	2631	-0-	-5770	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	1137	-0-	-6213	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14040	X	11379	-0-	-2661	-0-	319	1	11060	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	12000	-0-	-2167	-0-	201	1	11799	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12034	-0-	-800	-0-	181	1	11853	2	N	-0-			-0-
09	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	205	1	12126	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11658	-0-	-804	-0-	237	1	11421	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10258	-0-	-1382	-0-	244	1	10014	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

06	7770	X	6446	-0-	-1324	-0-	177	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	104	1	7490	2	N	-0-			-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	105	1	7879	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	98	1	5988	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5754	-0-	-1841	-0-	104	1	5650	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	1766	-0-	-5974	-0-	106	1	1660	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

06	18090	X	17124	-0-	-966	-0-	306	1	16818	2	N	-0-			-0-
07	18166	X	16472	-0-	-1694	-0-	165	1	16307	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	16216	-0-	-1950	-0-	168	1	16048	2	N	-0-			-0-
09	17580	X	15934	-0-	-1646	-0-	187	1	15747	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	16168	-0-	-1533	-0-	219	1	15949	2	N	-0-			-0-
11	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	268	1	18228	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	238	1	11921	2	N	-0-			-0-
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	146	1	12736	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	148	1	12934	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	11738	-0-	-412	-0-	151	1	11587	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	11513	-0-	-1383	-0-	170	1	11343	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	9054	-0-	-3606	-0-	210	1	8844	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	23232	2			N	-0-			-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-			-0-
08	22320	X	21840	-0-	-480	-0-	21840	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	21106	-0-	-2114	-0-	21106	2			N	-0-			-0-
10	23994	X	21304	-0-	-2690	-0-	21304	2			N	-0-			-0-
11	23220	X	20721	-0-	-2499	-0-	20721	2			N	-0-			-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

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

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

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

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
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					32
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					32
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					32
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					32
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

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
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					20
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					20
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					20
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					20
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					20
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					23
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					23
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					23

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 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
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 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
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-	5	5			56
07	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			N	-0-	5	5			51
08	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					51
09	3420	X	2786	-0-	-634	-0-	2786	2			N	-0-					51
*10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-	51	1			-0-
11	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

06	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	2			N	-0-					59
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					59
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					59
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					59
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					59
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					59

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		DLQ G-10	504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					28
07		DLQ G-10	545	-0-	545	1049	545	2			Y	-0-					28
08		DLQ G-10	554	-0-	554	1603	547	2	7	9	Y	6					34
09		DLQ G-10	510	-0-	510	2113	508	2	2	9	Y	2					36
10	2617	N	504	-0-	-2113	-0-	503	2	1	9	Y	1	37	1			-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					2

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		425	-0-	425	836	425	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1233	397	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1605	371	2	1	9	Y	1					19
10	1941	N	336	-0-	-1605	-0-	336	2			Y	-0-	16	1			3
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	323	2	1	9	Y	1					4

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	179	2	7	9	Y	6					34
07	DLQ G-10		293	-0-	293	479	293	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		296	-0-	296	775	293	2	3	9	Y	3					37
09	DLQ G-10		266	-0-	266	1041	266	2			Y	-0-					37
10	1413	N	372	-0-	-1041	-0-	369	2	3	9	Y	3	40	1			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					6
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					6
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					6
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					6
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					6
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	634	2	4	9	Y	4					47
07	DLQ G-10		741	-0-	741	1379	741	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		650	-0-	650	2029	650	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		615	-0-	615	2644	613	2	2	9	Y	2					49
10	3100	N	706	-0-	-2394	250	578	2	128	9	Y	116					165
11	881	N	631	-0-	-250	-0-	631	2			Y	-0-	148	1			16

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
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	2058	-0-	-942	1225	2058	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1930	-0-	-1170	55	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2036	2	3	9	Y	3					3
09	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			Y	-0-					3
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			Y	-0-					3
11	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1674	2	1	9	Y	1					4

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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992	N	81	-0-	-911	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-	156	1			8
07	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1372	2	3	9	Y	3					11
08	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1436	2	29	9	Y	26					37
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1429	2	7	9	Y	6					43
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14					57
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11					68

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
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					38

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					19
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					19
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					19
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					19
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					19
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

06	3000	N	3062	-0-	62	381	3062	2			N	-0-					2
07	3915	X	3534	-0-	-381	-0-	3534	2			N	-0-					2
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					2
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					2
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					2
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

06	1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	902	-0-	-183	-0-	902	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	249	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	267	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	270	1	9146	2	N	-0-					-0-
09	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	264	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	273	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7694	-0-	-496	-0-	264	1	7430	2	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					1
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					2

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

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

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					47
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					47
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					47
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 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
06	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	5862	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6178	-0-	6178	12040	6176	2	2	9	Y	2					12
08	DLQ G-10		4601	-0-	4601	16641	4600	2	1	9	Y	1					13
*09	DLQ G-10		5979	-0-	5979	22620	5979	2			Y	-0-					13
10	28297	X	5677	-0-	-22620	-0-	5669	2	8	9	Y	7					20
11	5970	X	5481	-0-	-489	-0-	5481	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 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
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	694	351	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		356	-0-	356	1050	356	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		350	-0-	350	1400	350	2			Y	-0-					-0-
10	1748	N	348	-0-	-1400	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	3600	X	3054	-0-	-546	-0-	390	1	2664	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
06	1020	X	122	-0-	-898	-0-	122	1			N	-0-					52
07	1054	X	68	-0-	-986	-0-	68	1			N	-0-					52
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					52
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					82
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82

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
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					70
07	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	6160	2			N	-0-					70
08	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5174	2			N	-0-					70
09	6210	X	4202	-0-	-2008	-0-	4202	2			Y	-0-					70
10	6417	X	3439	-0-	-2978	-0-	3439	2			Y	-0-					70
11	6210	X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	7110	X	5432	-0-	-1678	-0-	424	1	5008	2	N	-0-					3
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	224	1	7417	2	N	-0-					3
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2			N	-0-					3
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					3
10	7626	X	6485	-0-	-1141	-0-	6485	2			Y	-0-					3
11	7380	X	6395	-0-	-985	-0-	6395	2			Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		985	-0-	985	985	982	2	3	9	Y	3					88
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2003	1014	2	4	9	Y	4					92
08	DLQ G-10		1019	-0-	1019	3022	961	2	58	9	Y	53	120	1			25
09	DLQ G-10		991	-0-	991	4013	983	2	8	9	Y	7					32
10	3100	N	1044	-0-	-2056	1957	1034	2	10	9	Y	9					41
11	2946	N	989	-0-	-1957	-0-	980	2	9	9	Y	8					49

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

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
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8264	2	10	9	N	9					67
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					67
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					67
09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			Y	-0-					67
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					67
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					67

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

06	DLQ G-10		691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-	5	5			67
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1471	780	2			Y	-0-	5	5			62
08	DLQ G-10		761	-0-	761	2232	761	2			Y	-0-	5	5			57
09	DLQ G-10		706	-0-	706	2938	706	2			Y	-0-	5	5			52
*10	3100	N	659	-0-	-2441	497	656	2	3	9	Y	3					55
11	1130	N	633	-0-	-497	-0-	622	2	11	9	Y	10					65

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	151	2	7	9	Y	6					30
07	DLQ G-10		149	-0-	149	307	148	2	1	9	Y	1					31
08	DLQ G-10		146	-0-	146	453	146	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		195	-0-	195	648	195	2			Y	-0-					31
10	1006	N	358	-0-	-648	-0-	358	2			Y	-0-					31
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					33

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

06	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					102

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		502	-0-	502	502	37 6	1 9	459	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		479	-0-	479	981	30 6	1 9	443	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		642	-0-	642	1623	43 4	1 9	595	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		619	-0-	619	2242	34 10	1 9	575	2	Y	9	14	1			5
10	2754	N	512	-0-	-2242	-0-	30 12	1 9	470	2	Y	11	7	1			9
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	403	2	Y	7	7	1			9

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					14
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					14
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	Y	3					17
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					17
*10	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	2	3	9	Y	3					20
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					21

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12810	X	11999	-0-	-811	-0-	690	1	11309	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11599	-0-	-1638	-0-	728	1	10871	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	13054	-0-	-183	-0-	829	1	12225	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	819	1	13581	2	N	-0-					-0-
10	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	808	1	12579	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11592	-0-	-1038	-0-	688	1	10904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

06	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7089	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7531	-0-	7531	14620	7531	2			Y	-0-	5	5			10
*08	DLQ G-10		5398	-0-	5398	20018	5398	2			Y	-0-					10
*09	DLQ G-10		6734	-0-	6734	26752	6734	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		6412	-0-	6412	33164	6412	2			Y	-0-					10
11	39520	X	6356	-0-	-33164	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

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
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	557	1	4647	2	Y	-0-					3

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	390	1	6095	2	N	-0-					56
07	7130	X	6439	-0-	-691	-0-	403	1	5975	2	N	55					111
							61	9									
08	7130	X	5766	-0-	-1364	-0-	403	1	5363	2	N	-0-					111
09	6630	X	5645	-0-	-985	-0-	390	1	5233	2	N	20					131
							22	9									
10	6851	X	404	-0-	-6447	-0-	403	1	1	9	N	1					132
11	6480	X	5758	-0-	-722	-0-	390	1	5368	2	N	-0-					132

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		396	-0-	396	396	395	2	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		406	-0-	406	802	406	2			Y	-0-	4	5			-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1220	418	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		377	-0-	377	1597	377	2			Y	-0-					-0-
10	1949	N	352	-0-	-1597	-0-	343	2	9	9	Y	8					8
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	2	9	9	Y	8					16

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	500	1	1120	2	N	-0-					16
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	518	1	1763	2	N	-0-					16
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	521	1	1749	2	N	2					18
							2	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	501	1	1608	2	N	2					20
							2	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	509	1	1669	2	N	1					21
							1	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	500	1	1601	2	N	-0-					20

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	930	2	4	9	Y	4					58
07	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2216	1272	2	10	9	Y	9					67
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3268	1049	2	3	9	Y	3					70
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4281	1005	2	8	9	Y	7					77
10	3100	N	1243	-0-	-1857	2424	1241	2	2	9	Y	2	75	1			4
11	3000	N	1038	-0-	-1962	462	1034	2	4	9	Y	4					8

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

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

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

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

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
06	13680	X	12384	-0-	-1296	-0-	12384	2			N	-0-					21
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	2			N	-0-					21
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					21
09	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	2			N	-0-					21
10	15500	X	12234	-0-	-3266	-0-	12234	2			N	-0-					21
11	15450	X	12122	-0-	-3328	-0-	12122	2			N	-0-					21

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	61	1	757	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ	G-10	973	-0-	973	1797	62	1	905	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ	G-10	1036	-0-	1036	2833	70	1	962	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ	G-10	828	-0-	828	3661	46	1	772	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	764	-0-	-2336	1325	45	1	707	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2029	N	704	-0-	-1325	-0-	50	1	646	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

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
06	3540	X	725	-0-	-2815	-0-	264	1	461	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	57	-0-	-3601	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	3658	X	62	-0-	-3596	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	264	-0-	-2743	-0-	264	1			N	-0-					-0-
11	720	X	254	-0-	-466	-0-	254	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

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

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

06	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	553	2	9	9	Y	8					60
07	DLQ	G-10	42	-0-	42	604	42	2			Y	-0-					60
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	5	5			55
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	5	7			50
10	604	N	-0-	-0-	-604	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

06	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	433	-0-	433	844	422	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ	G-10	429	-0-	429	1273	429	2			Y	-0-	1	5			38
09	DLQ	G-10	418	-0-	418	1691	414	2	4	9	Y	4					42
10	1933	N	242	-0-	-1691	-0-	242	2			Y	-0-					42
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			Y	-0-					42

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12					37
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					37
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			Y	-0-					37
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					37
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					37

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	33	1	2372	2	N	-0-					58
07	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	33	1	2639	2	N	-0-					58
08	3100	N	3682	-0-	582	582	33	1	3649	2	N	-0-					58
09	3000	N	2540	-0-	-460	122	2540	2			N	-0-					58
10	2666	N	1766	-0-	-900	-0-	1766	2			N	-0-					58
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	2			N	-0-					58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9532	-0-	-638	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8838	-0-	-1578	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	1027	-0-	-8783	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7170	X	6974	-0-	-196	-0-	6974	2			N	-0-					71
07	7409	X	7102	-0-	-307	-0-	7102	2			N	-0-					71
08	7409	X	6692	-0-	-717	-0-	6692	2			N	-0-					71
09	7170	X	6133	-0-	-1037	-0-	6133	2			N	-0-					71
10	7347	X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			N	-0-					71
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					71

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12060	X	11458	-0-	-602	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11969	-0-	-493	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11680	-0-	-472	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11665	-0-	-95	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11542	-0-	-424	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11234	-0-	-346	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	224 6	1 9	2769	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		2486	-0-	2486	5485	158 6	1 9	2322	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	7349	126 4	1 9	1734	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		2813	-0-	2813	10162	157 10	1 9	2646	2	Y	9	14	1			5
10	12150	X	1988	-0-	-10162	-0-	119 12	1 9	1857	2	Y	11	7	1			9
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	102 8	1 9	1311	2	Y	7	7	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

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
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-

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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					197
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					197
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	1157	-0-	-3553	-0-	1145	2	12	9	N	11					82
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4919	2	12	9	N	11					93
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5149	2	8	9	N	7					100
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5003	2	13	9	N	12	47	1			65
10	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4656	2	14	9	N	13					78
11	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	4510	2	15	9	N	14					92

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	2			N	-0-					30
07	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					30
08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					30
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					30
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					30
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9

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
06	4260	X	1061	-0-	-3199	-0-	1050	2	11	9	N	10					162
07	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	3857	2	4	9	N	4					166
08	4402	X	3702	-0-	-700	-0-	3702	2			N	-0-					166
09	4080	X	2921	-0-	-1159	-0-	2921	2			N	-0-	131	1			35
*10	3875	X	2807	-0-	-1068	-0-	2799	2	8	9	N	7					42
11	3750	X	2744	-0-	-1006	-0-	2730	2	14	9	N	13					55

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
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-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

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-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					1

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
*10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					11
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	2	N	-0-					11
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	N	2					13
							2	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	2	N	2					15
							2	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	2	N	6					21
							7	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1084	2	N	4					25
							4	9									

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

06	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

06	12240	X	11085	-0-	-1155	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11118	-0-	-538	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10759	-0-	-341	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10964	-0-	-506	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10782	-0-	-318	-0-	10782	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

06	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			N	-0-					40
07	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	1917	2			N	-0-					40
08	2914	X	28	-0-	-2886	-0-	28	2			N	-0-					40
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					40
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					40
11	2790	X	59	-0-	-2731	-0-	59	2			N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		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

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	5	5			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 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
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	8	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		15	-0-	15	30	1	1	8	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		11	-0-	11	41	7	2	4	9	Y	4					10
09	DLQ G-10		14	-0-	14	55	4	2	10	9	Y	9	14	1			5
10	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	11	7	1			9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	7	7	1			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	629	1	630	2	N	-0-					130
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	509	1	2845	2	N	-0-					130
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	553	1	3156	2	N	-0-					130
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	543	1	3002	2	N	-0-					130
*10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	564	1	3090	2	N	-0-	130	1			-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	546	1	3016	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	5	5			35
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	5	5			30
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	5	5			25
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	5	5			20
*10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	5	5			15
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	5162	2			N	-0-					95
07	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	5161	2	17	9	N	15					110
08	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5115	2	2	9	N	2					112
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					112
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	5241	2			N	-0-					112
11	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4567	2	9	9	N	8					120

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	292	1	2690	2	N	-0-					48
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	299	1	3247	2	N	-0-					48
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	298	1	3257	2	N	-0-					48
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	228	1	3067	2	N	-0-					48
10	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	236	1	2998	2	N	-0-					48
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	228	1	2836	2	N	-0-					48

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
*10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	5	5			20
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					13

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

06	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	194	1	7113	2	N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	264	1	6688	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

06	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	681	-0-	681	948	681	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	330	-0-	330	1278	330	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	279	-0-	279	1557	279	2			Y	-0-					-0-
10	1848	N	291	-0-	-1557	-0-	290	2	1	9	Y	1					1
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100	X	10329	-0-	-771	-0-	211	1	10118	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9793	-0-	-1367	-0-	233	1	9560	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	236	1	10528	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9844	-0-	-866	-0-	228	1	9616	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10368	-0-	-296	-0-	236	1	10132	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9661	-0-	-749	-0-	228	1	9433	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	5	5			27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	5	5			22
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-	5	5			17
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-	5	5			12
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	5	5			7
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	546	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4924	-0-	-749	-0-	564	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	548	1	4572	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	546	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	564	1	4441	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4401	-0-	-1179	-0-	479	1	3922	2	N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 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
06	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		314	-0-	314	580	314	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	627	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	739	112	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	213	-0-	-739	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1

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
06	2880	N	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	225	1	1681	2	N	-0-					125
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	235	1	1622	2	N	-0-					125
08	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	175	1	900	2	N	-0-					125
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					125
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33					158
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					158

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					110
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					110
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					110
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					110
*10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					110
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	2			N	-0-					4
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
08	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					4
09	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					4
10	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
11	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	2			N	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		911	-0-		911	911	911	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		948	-0-		948	1859	946	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		974	-0-		974	2833	973	2	1	9	Y	1					68
09	DLQ G-10		954	-0-		954	3787	953	2	1	9	Y	1					69
10	4760	X	973	-0-		-3787	-0-	970	2	3	9	Y	3					72
11	930	X	930	-0-		-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					73

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	363	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4123	-0-		-124	-0-	379	1	3744	2	N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	403	1	4064	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4084	-0-		-26	-0-	377	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3633	-0-		-614	-0-	331	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3880	-0-		-230	-0-	354	1	3526	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1034	-0-		1034	1034	1034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1187	-0-		1187	2221	1187	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		296	-0-		296	2517	296	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		335	-0-		335	2852	335	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	389	-0-		-2711	141	388	2	1	9	Y	1					1
11	445	N	304	-0-		-141	-0-	304	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	204	-0-	-881	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	720	N	232	-0-	-488	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

06	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	430	1	1991	2	N	-0-					135
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	537	1	4065	2	N	-0-	5	5			130
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	594	1	4149	2	N	-0-	5	5			125
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	614	1	3450	2	N	4					129
							4	9									
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	641	1	2625	2	N	2					131
							2	9									
11	2670	X	2082	-0-	-588	-0-	668	1	1405	2	N	8					139
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

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
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

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

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

06	DLQ G-10	2356	-0-	2356	2356	176	1	2174	2	Y	5	8	1			9
						6	9									
07	DLQ G-10	2874	-0-	2874	5230	183	1	2685	2	Y	5	8	1			6
						6	9									
08	DLQ G-10	2797	-0-	2797	8027	189	1	2604	2	Y	4					10
						4	9									
09	DLQ G-10	1702	-0-	1702	9729	95	1	1597	2	Y	9	14	1			5
						10	9									
10	3100 N	2209	-0-	-891	8838	133	1	2064	2	Y	11	7	1			9
						12	9									
11	3000 N	2136	-0-	-864	7974	154	1	1974	2	Y	7	7	1			9
						8	9									

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-	5	5			128
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-	100	1			28
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	5	5			23
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	5	5			18
*10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	1	5			17
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	291	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	300	1	5822	2	N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	301	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	290	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	301	1	6189	2	N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

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

06	3000	N	1927	-0-	-1073	5597	1927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1631	-0-	-1469	4128	1631	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2182	-0-	-918	3210	2182	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1759	-0-	-1241	1969	1759	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2023	-0-	-1077	892	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	1981	-0-	-892	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 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
06	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	19	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1403	-0-	-2720	-0-	16	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	985	-0-	-155	-0-	17	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	11	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	851	-0-	-499	-0-	17	1	834	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

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
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	515	2	9	9	N	8					66

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1252	2	382	9	N	347	355	1			265
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2612	2	556	9	N	505	532	1			238
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2148	2	450	9	N	409	536	1			111
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1731	2	407	9	N	370	381	1			100
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2150	2	421	9	N	383	368	1			115
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2203	2	483	9	N	439	362	1			192

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	278	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	288	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	303	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	294	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	N	-0-					-0-

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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
*10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1940	-0-	-820	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2422	-0-	-608	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3691	2	43	9	N	39					182
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1147	1	2470	2	N	11					193
							12	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1167	1	2428	2	N	12	169	1			36
							13	9									
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1206	1	2508	2	N	15					51
							17	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1153	1	1802	2	N	15					66
							17	9									

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

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

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

06	13440	X	12605	-0-	-835	-0-	12566	2	39	9	N	35					47
07	13888	X	12509	-0-	-1379	-0-	12509	2			N	-0-					47
08	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	12979	2			N	-0-					47
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					47
10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13054	2	63	9	N	57	79	1			25
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					25

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					100
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					100
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					100
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2			N	-0-					100
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					100
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					100

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	3998	-0-	3998	3998	211	1	3757	2	Y	27					94
						30	9									
07	DLQ G-10	5225	-0-	5225	9223	298	1	4909	2	Y	16					110
						18	9									
08	DLQ G-10	3540	-0-	3540	12763	298	1	3218	2	Y	22					132
						24	9									
09	DLQ G-10	3297	-0-	3297	16060	288	1	2995	2	Y	13					145
						14	9									
10	19193	X	3133	-0-	-16060	-0-	298	1	2818	2	Y	15					160
						17	9									
11	4260	X	3063	-0-	-1197	-0-	288	1	2753	2	Y	20					180
						22	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		961	-0-	961	961	72	1	883	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2098	72	1	1059	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3395	87	1	1206	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4417	57	1	955	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	833	-0-	-2267	2150	50	1	771	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2938	N	788	-0-	-2150	-0-	56	1	724	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3495	-0-	-1310	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	5	5			22
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

06	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

06	DLQ G-10	3999	-0-	3999	3999	264	1	3727	2	Y	7	60	1			20
						8	9									
07	DLQ G-10	3727	-0-	3727	7726	273	1	3435	2	Y	17					37
						19	9									
08	DLQ G-10	280	-0-	280	8006	273	1	7	9	Y	6					43
09	DLQ G-10	270	-0-	270	8276	259	1	11	9	Y	10					53
10	8549 X	273	-0-	-8276	-0-	267	1	6	9	Y	5					58
11	3750 X	271	-0-	-3479	-0-	258	1	13	9	Y	12	35	1			35

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	228	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	236	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	228	1	2642	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2963	-0-	-75	-0-	236	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2806	-0-	-74	-0-	228	1	2578	2	N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	469	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	511	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	502	1	5060	2	N	-0-					-0-
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	479	1	4710	2	N	-0-					-0-
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	418	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	804	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	791	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	770	1	5508	2	N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	764	1	5343	2	N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	761	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	751	1	5242	2	N	-0-					-0-

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
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	71	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	2	N	-0-					-0-

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
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	113	1	4465	2	N	-0-					107
07	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	105	1	4110	2	N	-0-					107
08	4898	X	3199	-0-	-1699	-0-	81	1	3118	2	N	-0-					107
09	4740	X	3578	-0-	-1162	-0-	90	1	3488	2	N	-0-					107
*10	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	110	1	4153	2	N	-0-					107
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	143	1	5227	2	N	-0-					-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
06	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

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
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3662	2	10	9	N	9					83
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3734	2	12	9	N	11	81	1			13
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15					28
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	2	12	9	N	11					39
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3188	2	19	9	N	17	39	1			17
11	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2810	2	20	9	N	18					35

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
06	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5651	-0-	-425	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4959	-0-	-681	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	15	1			20

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					11
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					11
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					11
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					11
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					11
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					11

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2766	2	19	9	Y	17	32	1			43
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2799	2	8	9	Y	7					50
*08	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828	2			Y	-0-					50
*09	2880	X	1920	-0-	-960	-0-	1920	2			Y	-0-	46	1			4
10	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	2746	2	55	9	Y	50					54
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					54

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	228	1	2976	2	N	-0-					48
07	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	236	1	3067	2	N	-0-					48
08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	236	1	3002	2	N	-0-					48
09	3270	X	2494	-0-	-776	-0-	228	1	2266	2	N	-0-					48
10	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	236	1	2301	2	N	-0-					48
11	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	228	1	2499	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

06		DLQ G-10	5921	-0-	5921	5921	264	1	5657	2	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	5017	-0-	5017	10938	273	1	4744	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	5245	-0-	5245	16183	273	1	4969	2	Y	3					3
							3	9									
09		DLQ G-10	4953	-0-	4953	21136	264	1	4689	2	Y	-0-					3
10	25900	X	4764	-0-	-21136	-0-	272	1	4492	2	Y	-0-					3
11	5640	X	4384	-0-	-1256	-0-	264	1	4119	2	Y	1					4
							1	9									

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	3126	2			N	-0-					93
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3262	2	30	9	N	27					120
08	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					120
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					120
10	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					120
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			N	-0-					120

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	257	1	3010	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		3361	-0-	3361	6628	267	1	3094	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9968	267	1	3073	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		3897	-0-	3897	13865	257	1	3640	2	Y	-0-					29
10	16869	X	3004	-0-	-13865	-0-	239	1	2765	2	Y	-0-					29
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	256	1	2881	2	Y	-0-					29

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	226	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	254	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	222	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	211	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	208	1	2070	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

06	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3787	-0-	-491	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3622	-0-	-518	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					19
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					19
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					19
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	3000	N	993	-0-	-2007	1909	71 8	1 9	914	2	Y	7	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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	194	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	206	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	203	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	198	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	200	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

06	4080	X	666	-0-	-3414	-0-	303	1	209	2	N	140					156
							154	9									
07	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	312	1	3744	2	N	82	195	1			43
							90	9									
08	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	313	1	3687	2	N	11					54
							12	9									
09	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	303	1	3572	2	N	-0-					54
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	313	1	3609	2	N	-0-					54
11	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	301	1	3336	2	N	142	181	1			15
							156	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	1			N	-0-					142
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	1			N	-0-					142
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	1			N	-0-					142
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	1			N	-0-					142
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	580	1	936	2	N	-0-					142
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	508	1	291	2	N	206	131	1			75
							227	9									

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3217	-0-	-1495	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3304	-0-	-926	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	N	1	177	1			17
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					17
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					17
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					17
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					17
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					17

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
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	514	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	547	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	481	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	559	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	552	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	533	1	5312	2	N	-0-					-0-

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
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 4	1 9	2017	2	N	4	27	1			5
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	468	1	2777	2	N	-0-					5
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	572	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	599	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	586	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	517	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	590	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	535	1	5327	2	N	-0-					-0-

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
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3698	2	4	9	N	4					172
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	2366	2			N	-0-	162	1			10
08	3131	X	1956	-0-	-1175	-0-	1956	2			N	-0-					10
09	3030	X	2169	-0-	-861	-0-	2168	2	1	9	N	1					11
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3211	2	3	9	N	3					14
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	258 11	1 9	2867	2	N	10					24

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					40
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6955	-0-	-113	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

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
06	14340	X	14252	-0-	-88	-0-	228	1	14024	2	N	-0-					-0-
07	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	236	1	14560	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14555	-0-	-139	-0-	236	1	14319	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	13809	-0-	-441	-0-	228	1	13581	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	14275	-0-	-512	-0-	230	1	14045	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13233	-0-	-1077	-0-	220	1	13013	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					97
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					97
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					97
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					97
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					97
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					97

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					81
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					81
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					81
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	81	1			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	P&A	COND	1610	-0-	1610	1610	178	1	1432	2	Y	-0-	5	5			59
07	P&A	COND	1485	-0-	1485	3095	239	1	1246	2	Y	-0-					59
08	P&A	COND	500	-0-	500	3595	100	1	400	2	Y	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3595					Y	-0-	5	5			54
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	495					Y	-0-					54
11	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	175	1	6892	2	N	-0-					175
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	179	1	7049	2	N	-0-					175
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	181	1	6929	2	N	-0-					175
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	179	1	6899	2	N	-0-					175
10	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	184	1	6908	2	N	-0-					175
11	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	171	1	6228	2	N	-0-					175

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

06	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	113	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	524	-0-	-1398	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	N	296	-0-	-1471	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	3805	2	9	9	Y	8					44
07	DLQ G-10		3910	-0-	3910	7724	3900	2	10	9	Y	9					53
08	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11540	3798	2	18	9	Y	16					69
09	DLQ G-10		3889	-0-	3889	15429	3877	2	12	9	Y	11					80
10	19405	X	3976	-0-	-15429	-0-	3947	2	29	9	Y	26					106
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3949	2	12	9	Y	11					117

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3552	2	90	9	N	82					82
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					82

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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					18
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					18
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18

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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					60
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					60
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					60
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					60
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					60

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	228	1	1003	2	N	-0-					20
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	236	1	920	2	N	-0-					20
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	231	1	986	2	N	-0-					20
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	228	1	267	2	N	-0-					20
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	234	1	636	2	N	-0-					20
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	-0-					20

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					2

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	Y	10	15	1			1
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2079	2	6	9	Y	5					6
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					6
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5					9
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

06	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	1604	696	1	908	2	Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	3236	725	1	907	2	Y	-0-					29
08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	4857	727	1	894	2	Y	-0-					29
09	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	6582	701	1	1024	2	Y	-0-					29
10	3100	N	1519	-0-	-1581	5001	685	1	834	2	Y	-0-					29
11	3000	N	1470	-0-	-1530	3471	693	1	777	2	Y	-0-					29

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	102	1	1367	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3055	111	1	1475	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4420	106	1	1259	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1387	-0-	1387	5807	105	1	1282	2	Y	-0-					68
10	3100	N	1338	-0-	-1762	4045	103	1	1235	2	Y	-0-					68
11	3000	N	1330	-0-	-1670	2375	113	1	1194	2	Y	21	37	1			52
							23	9									

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3069	-0-	-1101	-0-	269	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	298	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3064	-0-	-346	-0-	277	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	291	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	288	1	2867	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	490	1	4839	2	N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	518	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5120	-0-	-739	-0-	493	1	4627	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5212	-0-	-458	-0-	510	1	4702	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	502	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					11
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

06	DLQ	G-10	171	-0-	171	171	12	1	153	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ	G-10	281	-0-	281	452	18	1	257	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ	G-10	476	-0-	476	928	32	1	440	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ	G-10	350	-0-	350	1278	19	1	321	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	1761	N	483	-0-	-1278	-0-	28	1	443	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	722	1	24	9	N	22					106
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	1	9	9	N	8					114
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	1	9	9	N	8					122
09	3000	N	3548	-0-	548	548	590	1	2950	2	N	7					129
							8	9									
10	3100	N	4757	-0-	1657	2205	636	1	4119	2	N	2					131
							2	9									
11	3000	N	4703	-0-	1703	3908	487	1	4207	2	N	8					139
							9	9									

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

06	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	3579	3579	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4659	-0-	4659	8238	4659	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4529	-0-	4529	12767	4529	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4259	-0-	4259	17026	4259	2			Y	-0-					-0-
10	21404	X	4378	-0-	-17026	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-			-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	36	1	333	2	N	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-			-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

06	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	357	1	3614	2	N	-0-			37
07	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	374	1	3700	2	N	-0-			37
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	376	1	5298	2	N	-0-			37
09	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	228	1	4055	2	N	-0-			37
10	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	236	1	3916	2	N	-0-			37
11	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	228	1	3793	2	N	-0-			37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-			90
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			90
08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-			90
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-			90
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			90
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 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
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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

06	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					45
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					45
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					45
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					45
10	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					45
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

06	3000	N	2465	-0-	-535	385	2465	2			N	-0-					-0-
07	2760	N	2375	-0-	-385	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

06	8070	X	7494	-0-	-576	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7731	-0-	-329	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

06	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4784	-0-	-1881	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5130	-0-	-1320	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4638	-0-	-912	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	86	1	3258	2	N	-0-					93
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	94	1	3528	2	N	-0-					93
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2863	2	N	-0-					93
09	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					93
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	80	1	2952	2	N	-0-					93
11	3510	X	3017	-0-	-493	-0-	77	1	2800	2	N	127	190	1			30
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	996	1	550	2	Y	-0-			50
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	4586	953	1	2044	2	Y	39	80	1	9
							43	9							
08	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6632	994	1	1052	2	Y	-0-			9
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	8214	1002	1	578	2	Y	2			11
							2	9							
10	3100	N	2261	-0-	-839	7375	1137	1	1124	2	Y	-0-			11
11	3000	N	2181	-0-	-819	6556	1075	1	1106	2	Y	-0-			11

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-			-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

06	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	416	1	4324	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	439	1	4340	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4756	-0-	-173	-0-	429	1	4327	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	434	1	4262	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	440	1	4384	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	421	1	4189	2	N	-0-			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

06	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	92	1	1585	2	Y	-0-			6
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	3621	102	1	1838	2	Y	4			10
							4	9							
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5348	106	1	1621	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10		1215	-0-	1215	6563	98	1	1116	2	Y	1			11
							1	9							
10	3100	N	350	-0-	-2750	3813	90	1	260	2	Y	-0-			11
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	813					Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	336	1	1871	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4435	337	1	1845	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	6586	391	1	1758	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		2181	-0-	2181	8767	390	1	1791	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2023	-0-	-1077	7690	383	1	1640	2	Y	-0-					19
11	3000	N	1962	-0-	-1038	6652	406	1	1556	2	Y	-0-	17	1			2

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					78
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					78
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					78
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					78
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					78
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					78

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

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
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					2
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					2
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					2
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					2
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					2
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					2

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
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1891	1302	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	2568	677	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		708	-0-	708	3276	708	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	776	-0-	-2324	952	775	2	1	9	Y	1					1
11	1715	N	763	-0-	-952	-0-	763	2			Y	-0-					1

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
06	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	988	1	1456	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3458	1014	1			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		956	-0-	956	4414	956	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	6643	970	1	1259	2	Y	-0-					4
10	3100	N	2494	-0-	-606	6037	993	1	1501	2	Y	-0-					4
11	3000	N	801	-0-	-2199	3838	801	1			Y	-0-					4

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	2	22	9	Y	20	39	1			46
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	Y	11					57
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					57
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3443	2	6	9	Y	5	9	1			53
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3478	2	11	9	Y	10					63
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 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
06	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

06	DLQ G-10	5865	-0-	5865	5865	145	1	5720	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	5381	-0-	5381	11246	133	1	5247	2	Y	1					4
						1	9									
08	DLQ G-10	5314	-0-	5314	16560	135	1	5179	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	5351	-0-	5351	21911	135	1	5215	2	Y	1					5
						1	9									
10	26940	X	5029	-0-	-21911	-0-	130	1	4899	2	Y	-0-					5
11	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	117	1	4266	2	Y	-0-					5

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					58
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					58
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					58
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2			N	-0-					58
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					58
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					20
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					10
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					10
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					10
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					10
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	2			N	-0-					10
11	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	4219	2			N	-0-					10

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	228	1	3989	2	N	-0-					65
07	4743	X	1643	-0-	-3100	-0-	236	1	1407	2	N	-0-					65
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	236	1	4628	2	N	-0-					65
09	4650	X	1940	-0-	-2710	-0-	228	1	1688	2	N	22	80	1			7
							24	9									
10	4805	X	1597	-0-	-3208	-0-	236	1	1361	2	N	-0-					7
11	4710	X	1041	-0-	-3669	-0-	228	1	813	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 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
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2760	-0-	-154	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 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
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	612	1	2843	2	N	-0-					75
07	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	624	1	2818	2	N	-0-					75
08	3503	X	2000	-0-	-1503	-0-	373	1	1627	2	N	-0-					75
09	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	563	1	2444	2	N	-0-					75
10	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	594	1	2634	2	N	-0-					75
11	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	660	1	2222	2	N	-0-					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	110	1	1361	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1960	-0-	1960	3437	125	1	1829	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	5554	143	1	1970	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6648	61	1	1023	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	834	-0-	-2266	4382	50	1	772	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	951	-0-	-2049	2333	68	1	875	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	38	1	469	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		824	-0-	824	1337	52	1	766	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1938	40	1	557	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		335	-0-	335	2273	18	1	307	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	2604	N	331	-0-	-2273	-0-	19	1	300	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	391	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 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
06	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	2			N	-0-					111
07	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			N	-0-					111
08	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					111
09	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					111
*10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-	111	1			-0-
11	4950	X	4060	-0-	-890	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	261	1	1748	2	N	-0-					115
07	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	246	1	1150	2	N	-0-					115
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	271	1	1691	2	N	-0-					115
09	2010	N	1211	-0-	-799	-0-	242	1	969	2	N	-0-					115
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	N	-0-					115
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	163	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	174	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	166	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	159	1	1579	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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									
11	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	128	1	1642	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	419	1	1109	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1947	-0-	1947	3475	422	1	1525	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1971	-0-	1971	5446	433	1	1538	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1942	-0-	1942	7388	433	1	1509	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1955	-0-	-1145	6243	447	1	1508	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1393	-0-	-1607	4636	377	1	1016	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3000	N	1426	-0-	-1574	5489	102	1	1316	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 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
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	233	1	2876	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6530	218	1	3191	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	8145	109	1	1502	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		4268	-0-	4268	12413	239	1	4019	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	15219	X	2806	-0-	-12413	-0-	169	1	2625	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	50	1	644	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 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
06	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	128	1	1414	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3144	135	1	1467	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4895	156	1	1595	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		2262	-0-	2262	7157	286	1	1976	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2632	-0-	-468	6689	317	1	2315	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2601	-0-	-399	6290	308	1	2293	2	Y	-0-					30

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
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	546	1	3694	2	N	-0-					32
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	564	1	3723	2	N	-0-					32
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	564	1	3303	2	N	-0-					32
09	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	546	1	3170	2	N	54	86	1			-0-
							59	9									
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	564	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3290	-0-	-940	-0-	546	1	2744	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	228	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	214	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	236	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	228	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	236	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	185	1	3526	2	N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

06	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4446	-0-	-654	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	538	1	2577	2	N	-0-	5	5			5
07	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	582	1	2557	2	N	-0-	5	5			-0-
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	613	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	587	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	613	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	474	1	2575	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	1167	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	1193	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	1185	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	1167	1	2903	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	1206	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1097	1	3083	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	244 6	1 9	3005	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		6176	-0-	6176	9431	394 6	1 9	5776	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		2363	-0-	2363	11794	160 4	1 9	2199	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		1963	-0-	1963	13757	110 10	1 9	1843	2	Y	9	14	1			5
10	15393	X	1636	-0-	-13757	-0-	98 12	1 9	1526	2	Y	11	7	1			9
11	5970	X	1449	-0-	-4521	-0-	104 8	1 9	1337	2	Y	7	7	1			9

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
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1438	360	1	1076	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		3173	-0-	3173	4611	304	1	2869	2	Y	-0-					3
10	7511	X	2900	-0-	-4611	-0-	284	1	2616	2	Y	-0-					3
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	279	1	2363	2	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	576	1	2319	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5850	594	1	2361	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201	8051	219	1	1982	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2475	-0-	2475	10526	272	1	2203	2	Y	-0-					3
10	12797	X	2271	-0-	-10526	-0-	311	1	1960	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	290	1	1961	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1167	1			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	3469	1198	1	1058	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	4719	1118	1	130	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		1538	-0-	1538	6257	1037	1	501	2	Y	-0-					19
10	7673	X	1416	-0-	-6257	-0-	1079	1	337	2	Y	-0-					19
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1138	1	254	2	Y	-0-	17	1			2

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	152	1	1974	2	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		1908	-0-	1908	4034	146	1	1762	2	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6099	137	1	1928	2	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		1908	-0-	1908	8007	125	1	1783	2	Y	-0-					69
10	3100	N	1702	-0-	-1398	6609	124	1	1578	2	Y	-0-					69
11	3000	N	1776	-0-	-1224	5385	133	1	1621	2	Y	20	37	1			52
							22	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	170	1	1824	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		2531	-0-	2531	4525	175	1	2349	2	Y	6					52
							7	9									
08	DLQ G-10		2514	-0-	2514	7039	176	1	2338	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		2464	-0-	2464	9503	170	1	2294	2	Y	-0-					52
10	3100	N	2539	-0-	-561	8942	177	1	2362	2	Y	-0-					52
11	3000	N	19	-0-	-2981	5961	19	1			Y	-0-					52

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	47	1	577	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		645	-0-	645	1275	41	1	598	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		58	-0-	58	1333	4	1	50	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1333					Y	9	14	1			5
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	11	7	1			9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	7	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

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
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
09	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	179	1	2072	2	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		2224	-0-	2224	4475	179	1	2023	2	Y	20	73	1			7
							22	9									
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6677	188	1	2014	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1802	-0-	1802	8479	157	1	1645	2	Y	-0-					7
10	3100	N	2291	-0-	-809	7670	171	1	2120	2	Y	-0-					7
11	3000	N	2120	-0-	-880	6790	160	1	1960	2	Y	-0-					7

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	191	1	3080	2	Y	-0-					106
07	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6623	190	1	3133	2	Y	26	120	1			12
							29	9									
08	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9642	192	1	2827	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		3666	-0-	3666	13308	216	1	3450	2	Y	-0-					12
10	16973	X	3665	-0-	-13308	-0-	221	1	3444	2	Y	-0-					12
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	3298	2	Y	-0-					12

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					7
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-	5	5			2
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					2
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					2
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	2	5			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	490	1	2342	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2870	-0-	2870	5702	452	1	2372	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	8291	479	1	2108	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		2558	-0-	2558	10849	516	1	2042	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2339	-0-	-761	10088	479	1	1860	2	Y	-0-					19
11	3000	N	2435	-0-	-565	9523	431	1	2004	2	Y	-0-	17	1			2

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

06	630	N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	512	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	76	1	527	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	78	1	521	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

06	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3585	-0-	-75	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7841	-0-	-64	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7058	-0-	-592	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

06	6870	X	6367	-0-	-503	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6348	-0-	-751	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6246	-0-	-504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	149	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	156	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	154	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	153	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	150	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	145	1	1439	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3643	2	18	9	N	16					138
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4006	2	25	9	N	23					161
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4062	2	17	9	N	15	114	1			62
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3796	2	7	9	N	6					68
10	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3339	2	15	9	N	14					82
11	3960	X	3600	-0-	-360	-0-	3577	2	23	9	N	21					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	256	1	5381	2	N	14					130
							15	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	279	1	5310	2	N	14					144
							15	9									
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	281	1	4982	2	N	21	60	1			105
							23	9									
09	5400	X	4656	-0-	-744	-0-	276	1	4380	2	N	-0-					105
10	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	285	1	4865	2	N	6					111
							7	9									
11	5400	X	4730	-0-	-670	-0-	275	1	4440	2	N	14					125
							15	9									

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3425	2	7	9	N	6					107
07	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3473	2	7	9	N	6					113
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3640	2	23	9	N	21	108	1			26
09	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	2509	2	6	9	N	5					31
10	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2546	2	29	9	N	26					57
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					57

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	4259	2	80	9	N	73					144
07	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2			N	-0-					144
08	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2			N	-0-					144
09	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	4290	2	17	9	N	15					159
10	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					159
11	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	4061	2	15	9	N	14	168	1			5

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	6	1			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	33	1			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

06	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	216	1	1446	2	Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	3357	219	1	1472	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	4911	209	1	1345	2	Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	6744	204	1	1628	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	1403	-0-	-1697	5047	210	1	1193	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1598	-0-	-1402	3645	219	1	1379	2	Y	-0-					10

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

06	DLQ	G-10	4017	-0-	4017	4017	553	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3562	-0-	3562	7579	548	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4529	-0-	4529	12108	759	1	3770	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4994	-0-	4994	17102	1167	1	3827	2	Y	-0-					-0-
10	21923	X	4821	-0-	-17102	-0-	1202	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1165	1	3518	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

06	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	614	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	657	-0-	657	1271	657	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	447	-0-	447	1718	447	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	317	-0-	317	2035	317	2			Y	-0-					-0-
10	2137	N	102	-0-	-2035	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	228	1	4006	2	N	-0-					22
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	236	1	3291	2	N	-0-					22
08	4278	X	3701	-0-	-577	-0-	236	1	3465	2	N	-0-					22
09	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	228	1	3459	2	N	-0-					22
10	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	236	1	3161	2	N	-0-					22
11	4140	X	3128	-0-	-1012	-0-	228	1	2900	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

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

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

06	DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	58	1	2556	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10	3362	-0-	3362	5976	60	1	3295	2	Y	6					52
						7	9									
08	DLQ G-10	3362	-0-	3362	9338	60	1	3302	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10	3246	-0-	3246	12584	58	1	3188	2	Y	-0-					52
10	15922 X	3338	-0-	-12584	-0-	59	1	3279	2	Y	-0-					52
11	3240 X	2824	-0-	-416	-0-	35	1	2789	2	Y	-0-					52

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 X	1249	-0-	-735	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

06	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	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

06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	1086	1	2922	2	N	-0-					160
07	5146	X	3894	-0-	-1252	-0-	1021	1	2873	2	N	-0-					160
08	5146	X	3935	-0-	-1211	-0-	968	1	2967	2	N	-0-					160
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1300	1	4575	2	N	-0-	132	1			28
*10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1138	1	4452	2	N	-0-	5	5			23
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1045	1	5357	2	N	-0-					7

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	3816	2			N	-0-					108
07	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	2			N	-0-					108
08	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	2138	2	3	9	N	3					111
09	3900	X	2556	-0-	-1344	-0-	2538	2	18	9	N	16					127
10	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3992	2			N	-0-					127
11	3810	X	1868	-0-	-1942	-0-	1868	2			N	-0-					127

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					32
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					32
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					32
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					32
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					32
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					36
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					36
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					36
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					36
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	36	1			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

06	6390	X	5219	-0-	-1171	-0-	720	1	4499	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5924	-0-	-679	-0-	804	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	776	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4554	-0-	-1836	-0-	655	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4361	-0-	-1560	-0-	416	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4324	-0-	-1406	-0-	395	1	3929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8192	-0-	-28	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

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
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	322	-0-	-1910	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

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
06	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6962	-0-	-148	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7083	-0-	-27	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					236
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					236
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					236
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					236
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					236
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

06	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	292	1	1983	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4526	334	1	1873	2	Y	40	80	1			9
							44	9									
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	6689	404	1	1759	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2107	-0-	2107	8796	435	1	1671	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	2040	-0-	-1060	7736	370	1	1670	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2044	-0-	-956	6780	381	1	1663	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

06	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	371	1	2815	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5721	455	1	2034	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	7674	490	1	1461	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		1983	-0-	1983	9657	497	1	1486	2	Y	-0-					19
10	11190	X	1533	-0-	-9657	-0-	517	1	1016	2	Y	-0-					19
11	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	467	1	1845	2	Y	-0-	17	1			2

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-	5	5			17
07	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	6099	2			N	-0-	5	5			12
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	6111	2			N	-0-	5	5			7
09	6000	X	5993	-0-	-7	-0-	5993	2			N	-0-	5	5			2
*10	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-	2	5			-0-
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	90	X	22	-0-	-68	-0-	22	1			N	-0-					135
07	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					135
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					135
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	202	1	3542	2	N	-0-					135
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	201	1	2823	2	N	-0-					135
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3071	2	N	-0-					135

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

06	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2861	-0-	-829	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	37	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	256	1	2825	2	Y	-0-			30
07	DLQ G-10		3018	-0-	3018	6099	255	1	2763	2	Y	-0-			30
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	7582	225	1	1258	2	Y	-0-			30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-			30
10	7582	X	-0-	-0-	-7582	-0-					Y	-0-			30
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-			30

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

06	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-			-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

06	3390	X	2163	-0-	-1227	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	781	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	862	1	5350	2	N	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	856	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	834	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	778	1	4775	2	N	-0-					-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	834	1	4556	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					160
07	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	3385	2			N	-0-					160
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					160
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					160
*10	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2			N	-0-					160
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	341	1	2236	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6292	-0-	3192	3192	394	1	5898	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2341	-0-	-659	2533	390	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2070	-0-	-1030	1503	32	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	3852	X	2349	-0-	-1503	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

06		14B2 EXT	3977	-0-	3977	4026	779	1	3198	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	19455	-0-	19455	23481	19455	2			N	-0-					-0-
08	40850	X	17369	-0-	-23481	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
09	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	15888	-0-	-3580	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	14674	-0-	-4166	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3215	-0-	215	363	3215	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111	474	3211	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3388	-0-	-474	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6268	-0-	-212	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5097	-0-	-1323	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					35
11	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					35

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9122	-0-	9122	9122	9122	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		10371	-0-	10371	19493	10371	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		10231	-0-	10231	29724	10231	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		10046	-0-	10046	39770	10046	2			Y	-0-					35
10	48754	X	8984	-0-	-39770	-0-	8984	2			Y	-0-					35
11	10050	X	8836	-0-	-1214	-0-	8836	2			Y	-0-					35

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	629	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	588	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	592	1	3786	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	580	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	589	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	690	1	3332	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	1			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1157	588	1			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1686	529	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2563	484	1	393	2	Y	-0-					4
10	3100	N	1109	-0-	-1991	572	489	1	620	2	Y	-0-					4
11	1312	N	740	-0-	-572	-0-	484	1	256	2	Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	621	1	5425	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	832	1	6236	2	N	-0-			-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	828	1	6290	2	N	-0-			-0-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	769	1	6116	2	N	-0-			-0-
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	841	1	6650	2	N	-0-			-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	824	1	6536	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	228	1	4218	2	N	-0-			-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	235	1	4166	2	N	-0-			-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	235	1	4349	2	N	-0-			-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	228	1	4221	2	N	-0-			-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	236	1	4236	2	N	-0-			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	228	1	3969	2	N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2540	-0-	-430	-0-	2540	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	49	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	49	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	53	1	3127	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	54	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	54	1	3467	2	N	-0-			-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	50	1	3036	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	50	1	3018	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	52	1	3063	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	54	1	3131	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	53	1	3405	2	N	-0-			-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	51	1	3393	2	N	-0-			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

06	DLQ G-10	1953	-0-	1953	1953	162	1	1791	2	Y	-0-				30
07	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4018	174	1	1891	2	Y	-0-				30
08	DLQ G-10	2085	-0-	2085	6103	183	1	1902	2	Y	-0-				30
09	DLQ G-10	2053	-0-	2053	8156	260	1	1793	2	Y	-0-				30
10	3100 N	2059	-0-	-1041	7115	248	1	1811	2	Y	-0-				30
11	3000 N	2009	-0-	-991	6124	238	1	1771	2	Y	-0-				30

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	546	1	4136	2	N	-0-				-0-
07	4774 X	4402	-0-	-372	-0-	564	1	3838	2	N	-0-				-0-
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	564	1	4332	2	N	-0-				-0-
09	4620 X	4434	-0-	-186	-0-	546	1	3888	2	N	-0-				-0-
10	4774 X	4392	-0-	-382	-0-	564	1	3828	2	N	-0-				-0-
11	4620 X	3690	-0-	-930	-0-	546	1	3144	2	N	-0-				-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

06	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-				-0-
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-				-0-
08	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-				-0-
09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-				-0-
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-				-0-
11	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-				-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	546	1	5152	2	N	-0-					20
07	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	537	1	3003	2	N	-0-					20
08	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	552	1	3219	2	N	-0-					20
09	4590	X	2539	-0-	-2051	-0-	546	1	1972	2	N	19					39
							21	9									
10	4743	X	3549	-0-	-1194	-0-	518	1	3030	2	N	1					40
							1	9									
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					40

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

06	DLQ G-10	717	-0-	717	717	53	1	658	2	Y	5	8	1			9
						6	9									
07	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1826	70	1	1033	2	Y	5	8	1			6
						6	9									
08	DLQ G-10	1341	-0-	1341	3167	90	1	1247	2	Y	4					10
						4	9									
09	DLQ G-10	805	-0-	805	3972	45	1	750	2	Y	9	14	1			5
						10	9									
10	3100	N	703	-0-	-2397	1575	42	1	649	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2235	N	660	-0-	-1575	-0-	47	1	605	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

06	DLQ G-10	3343	-0-	3343	3343	3343	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3390	-0-	3390	6733	3390	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2949	-0-	2949	9682	2949	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9682					Y	-0-					-0-
10	9682	X	-0-	-0-	-9682	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	1650	-0-	-1680	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					83
07	2604	X	701	-0-	-1903	-0-	557	2	144	9	N	131	196	1			18
08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			N	-0-					18
09	1500	X	17	-0-	-1483	-0-	17	2			N	-0-					18
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	630	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3142	-0-	-1384	-0-	625	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2977	-0-	-1549	-0-	636	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3906	-0-	-444	-0-	616	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	651	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2693	-0-	-1417	-0-	440	1	2253	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6220	-0-	-140	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

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

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 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
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	Y	20	36	1			44
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8					52
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					52
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					52
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6	9	Y	5					57
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					57

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	69	-0-	-3441	-0-	13	1	56	2	N	-0-					24
07	3131	X	1540	-0-	-1591	-0-	278	1	1262	2	N	-0-					24
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	628	1	2568	2	N	-0-					24
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	788	1	2483	2	N	3	23	1			4
							3	9									
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	785	1	2927	2	N	-0-					4
11	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	301	1	2202	2	N	-0-					4

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					22
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					22
08	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					22
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					22
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					22
11	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	3200	2			N	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					127
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					127
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1395	2	29	9	N	26					153
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					153
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					153
11	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					153

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
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2			N	-0-					12
07	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					12
08	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-					12
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3268	2			N	-0-					12
10	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					12
11	3270	X	2517	-0-	-753	-0-	2517	2			N	-0-					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	1269	1	892	2	N	-0-					12
07	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	1132	1	300	2	N	-0-					12
08	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	1188	1	628	2	N	-0-					12
09	2310	X	1961	-0-	-349	-0-	1222	1	736	2	N	3	12	1			3
							3	9									
10	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	1157	1	549	2	N	-0-					3
11	2160	X	843	-0-	-1317	-0-	843	1			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	456	1	2038	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		2315	-0-	2315	4809	451	1	1864	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2384	-0-	2384	7193	449	1	1935	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2303	-0-	2303	9496	442	1	1861	2	Y	-0-					4
10	3100	N	2507	-0-	-593	8903	465	1	2042	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1874	-0-	-1126	7777	422	1	1452	2	Y	-0-					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	7537	-0-	-3833	-0-	225	1	7312	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8542	-0-	-200	-0-	236	1	8306	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	236	1	7814	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	223	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8340	-0-	-216	-0-	235	1	8105	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8085	-0-	-195	-0-	228	1	7857	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

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
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	2773	-0-	-5597	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5331	-0-	-1892	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1420	-0-	-2360	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

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

06	4500 X	3998	-0-	-502	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4011	-0-	-484	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2		N	-0-			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10	2211	-0-	2211	2211	2211	2		Y	-0-			7
07	DLQ G-10	2715	-0-	2715	4926	2715	2		Y	-0-			7
08	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7674	2748	2		Y	-0-			7
09	DLQ G-10	2391	-0-	2391	10065	2391	2		Y	-0-			7
10	3100 N	2599	-0-	-501	9564	2599	2		Y	-0-			7
11	3000 N	2576	-0-	-424	9140	2576	2		Y	-0-			7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

06	3000 N	3008	-0-	8	8	3008	2		N	-0-			-0-
07	2930 N	2922	-0-	-8	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	531	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	564	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	553	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	546	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	563	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	546	1	2251	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 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
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	148	1	1821	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3501	97	1	1423	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2868	-0-	2868	6369	194	1	2670	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		2301	-0-	2301	8670	129	1	2162	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	1753	-0-	-1347	7323	105	1	1636	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	1609	-0-	-1391	5932	116	1	1485	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

06	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3384	2	9	9	Y	8					92
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7281	271	1	3603	2	Y	13					105
							14	9									
08	DLQ G-10		2926	-0-	2926	10207	273	1	2645	2	Y	7					112
							8	9									
09	DLQ G-10		3607	-0-	3607	13814	264	1	3334	2	Y	8					120
							9	9									
10	17016	X	3202	-0-	-13814	-0-	295	1	2898	2	Y	8					128
							9	9									
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	291	1	3080	2	Y	5					133
							6	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	154	1	1734	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	3943	166	1	1889	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	6667	120	1	2604	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2554	-0-	2554	9221	158	1	2396	2	Y	-0-					5
10	11494	X	2273	-0-	-9221	-0-	165	1	2108	2	Y	-0-					5
11	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3727	-0-	-383	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	1410	X	679	-0-	-731	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5010	-0-	1910	2523	5010	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6024	-0-	3024	5547	6024	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	254	1	1901	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4421	259	1	2007	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6753	290	1	2042	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2497	-0-	2497	9250	248	1	2249	2	Y	-0-					2
10	3100	N	2402	-0-	-698	8552	241	1	2161	2	Y	-0-					2
11	3000	N	2295	-0-	-705	7847	196	1	2099	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

06	DLQ G-10		2411	-0-	2411	2411	135	1	2276	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4923	138	1	2374	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	7699	154	1	2622	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10624	138	1	2787	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2888	-0-	-212	10412	158	1	2730	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2287	-0-	-713	9699	130	1	2157	2	Y	-0-					6

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	N	-0-			-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	48	1	472	2	N	-0-			-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	47	1	470	2	N	-0-			-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	47	1	459	2	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-			-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	834	1	4567	2	N	-0-			94
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	861	1	4416	2	N	-0-			94
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	844	1	4412	2	N	-0-			94
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	834	1	4021	2	N	-0-			94
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	861	1	4223	2	N	-0-			94
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	804	1	4248	2	N	-0-			94

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
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	1056	1	966	2	Y	-0-			17
07	DLQ G-10		2733	-0-	2733	4755	1052	1	1681	2	Y	-0-			17
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6991	1035	1	1201	2	Y	-0-			17
09	DLQ G-10		2484	-0-	2484	9475	953	1	1531	2	Y	-0-			17
10	3100	N	2512	-0-	-588	8887	966	1	1546	2	Y	-0-			17
11	3000	N	2136	-0-	-864	8023	948	1	1188	2	Y	-0-			17

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
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	1			N	-0-			-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	1			N	-0-			-0-
09	3000	N	3555	-0-	555	858	3555	1			N	-0-			-0-
10	3100	N	3269	-0-	169	1027	3269	1			N	-0-			-0-
11	3933	X	2906	-0-	-1027	-0-	2906	1			N	-0-			-0-

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
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	1857	1	871	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2033	-0-	-819	-0-	1315	1	718	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	1273	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	1007	1	1959	2	N	-0-			-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	1347	1	1596	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	1551	1	1645	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	336	1			Y	-0-					79
*10	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	2206	1082	1	788	2	Y	-0-					79
*11	2787	N	581	-0-	-2206	-0-	581	1			Y	-0-					16

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	584	1	101	2	Y	-0-					149
07	DLQ	G-10	618	-0-	618	1303	618	1			Y	-0-					149
08	DLQ	G-10	2247	-0-	2247	3550	1263	1	984	2	Y	-0-					149
09	DLQ	G-10	1541	-0-	1541	5091	852	1	689	2	Y	-0-					149
*10	3100	N	202	-0-	-2898	2193	195	1	7	2	Y	-0-					149
11	3000	N	3238	-0-	238	2431	655	1	2583	2	Y	-0-					16

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3261	-0-	3261	3261	3261	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3151	-0-	3151	6412	3151	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	9744	3332	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	12958	3214	2			Y	-0-					-0-
10	16186	X	3228	-0-	-12958	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	280	1	4166	2	N	-0-					112
07	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	308	1	3954	2	N	36					148
							40	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4506	2	N	8					156
							9	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	101	1	5157	2	N	2					158
							2	9									
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	112	1	4869	2	N	-0-					158
11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	81	1	3845	2	N	-0-					158

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	P&A COND		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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	706	1	1782	2	N	-0-					14
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					14
08	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	688	1	1701	2	N	-0-					14
09	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	605	1	1623	2	N	113	125	1			2
							124	9									
10	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	632	1	1828	2	N	-0-					2
11	2700	X	1214	-0-	-1486	-0-	528	1	686	2	N	-0-					2

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

06	9780	X	7472	-0-	-2308	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6158	-0-	-1522	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6680	-0-	-790	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 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
06	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

06	840	X	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	527	X	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	434	X	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	420	X	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

06	6060	X	5000	-0-	-1060	-0-	340	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5016	-0-	-812	-0-	349	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4853	-0-	-417	-0-	345	1	4508	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	336	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	323	1	4355	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	329	1	4375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	201	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	216	1	2885	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	219	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	210	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	229	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	217	1	2876	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4179	-0-	4179	4179	4179	2			Y	-0-	5	5			88
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8625	4446	2			Y	-0-	5	5			83
08	DLQ G-10		4592	-0-	4592	13217	4592	2			Y	-0-	5	5			78
09	DLQ G-10		4397	-0-	4397	17614	4397	2			Y	-0-	5	5			73
*10	22072	X	4458	-0-	-17614	-0-	4458	2			Y	-0-	5	5			68
11	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5669	-0-	-61	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5169	-0-	5169	5169	1080	1	4089	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		2013	-0-	2013	7182	1076	1	907	2	Y	27					49
							30	9									
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11154	1116	1	2854	2	Y	2					51
							2	9									
09	DLQ G-10		4046	-0-	4046	15200	1077	1	2969	2	Y	-0-					51
10	15913	X	713	-0-	-15200	-0-	198	1	515	2	Y	-0-					51
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					51

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	350	1	4657	2	N	-0-					70
07	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	390	1	3954	2	N	-0-					70
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	354	1	4990	2	N	-0-					70
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	384	1	4089	2	N	-0-					70
10	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	392	1	4094	2	N	-0-					70
11	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	374	1	4094	2	N	-0-					70

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4183	-0-	-2117	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3810	X	2752	-0-	-1058	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3371	-0-	-619	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

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
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

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
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	20	92	1			9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		6935	-0-	6935	6935	206	1	6729	2	Y	-0-					84
07	DLQ G-10		1240	-0-	1240	8175	260	1	980	2	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	11651	296	1	3180	2	Y	-0-					84
09	DLQ G-10		4615	-0-	4615	16266	368	1	4069	2	Y	162					246
							178	9									
10	23452	X	7186	-0-	-16266	-0-	563	1	6623	2	Y	-0-					246
11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6815	2	Y	-0-	132	1			114

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
06	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	1			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		265	-0-	265	599	265	1			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		268	-0-	268	867	268	1			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		178	-0-	178	1045	178	1			Y	-0-					88
*10	1045	N	-0-	-0-	-1045	-0-					Y	-0-					88
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	647	2	2	9	N	2					66
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	659	2	4	9	N	4					70
*08	744	N	646	-0-	-98	-0-	644	2	2	9	Y	2					72
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	615	2	1	9	Y	1					73
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	469	2	3	9	Y	3					76
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	573	2	4	9	Y	4					80

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	334	1	4335	2	Y	-0-					75
07	DLQ G-10		4582	-0-	4582	9251	364	1	4218	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		4027	-0-	4027	13278	424	1	3603	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		4629	-0-	4629	17907	372	1	4257	2	Y	-0-					75
10	22569	X	4662	-0-	-17907	-0-	382	1	4280	2	Y	-0-					75
11	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	403	1	3636	2	Y	-0-					75

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	197	1	150	2	N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	312	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	863	-0-	-247	-0-	214	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	317	1	1436	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	510	2	52	9	N	47					69
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4					73
*08	558	N	499	-0-	-59	-0-	498	2	1	9	Y	1					74
09	570	N	278	-0-	-292	-0-	276	2	2	9	Y	2					76
10	744	N	572	-0-	-172	-0-	443	2	129	9	Y	117	167	1			26
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					28

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 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
06	DLQ G-10		843	-0-	843	843	843	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1681	838	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		823	-0-	823	2504	823	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		790	-0-	790	3294	790	1			Y	-0-					2
10	4049	X	755	-0-	-3294	-0-	755	1			Y	-0-					2
11	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	1			Y	-0-					2

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2545	-0-	-1055	-0-	264	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1979	-0-	-1586	-0-	238	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	243	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2153	-0-	-1117	-0-	191	1	1962	2	N	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	235	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	229	1	2985	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 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
06	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		787	-0-	787	1622	787	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2470	848	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		866	-0-	866	3336	866	1			Y	-0-					2
10	4051	X	715	-0-	-3336	-0-	715	1			Y	-0-					2
11	840	X	625	-0-	-215	-0-	625	1			Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

06	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	228	1	3395	2	N	-0-					25
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	236	1	3452	2	N	-0-					25
08	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	236	1	3430	2	N	-0-					25
09	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	228	1	3301	2	N	-0-					25
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	236	1	3419	2	N	-0-					25
11	3630	X	2527	-0-	-1103	-0-	228	1	2299	2	N	-0-					25

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

06	8100	X	7416	-0-	-684	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7364	-0-	-886	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7263	-0-	-1262	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	3396	-0-	-4524	-0-	171	1	3225	2	N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	188	2	8	9	Y	7					197
07	DLQ G-10		194	-0-	194	390	187	2	7	9	Y	6					203
08	DLQ G-10		202	-0-	202	592	193	2	9	9	Y	8					211
09	DLQ G-10		185	-0-	185	777	181	2	4	9	Y	4					215
10	958	N	181	-0-	-777	-0-	181	2			Y	-0-					215
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					215

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	5250	X	4540	-0-	-710	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	89	1	2361	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1837	-0-	1837	4287	98	1	1735	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	6482	108	1	2087	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	8728	107	1	2138	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	2231	-0-	-869	7859	105	1	2126	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2622	-0-	-378	7481	101	1	2521	2	Y	-0-					10

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
06	7860	X	7255	-0-	-605	-0-	7237	2	18	9	N	16	141	1			40
07	8308	X	6796	-0-	-1512	-0-	6789	2	7	9	N	6					46
08	8308	X	6256	-0-	-2052	-0-	6214	2	42	9	N	38					84
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8774	2	26	9	N	24					108
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9151	2	30	9	N	27					135
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50	160	1			25

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
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	311	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	348	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	544	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	595	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	533	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3341	-0-	-1009	-0-	433	1	2908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2099	-0-	-931	-0-	775	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2044	-0-	-777	-0-	803	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	808	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	779	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2062	-0-	-232	-0-	785	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	737	1	2398	2	N	-0-					-0-

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
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

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
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	259	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	233	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	429	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	417	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	468	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	591	1	3966	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	105	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	108	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	111	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	123	1	3398	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

06	5730	X	852	-0-	-4878	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	832	-0-	-4898	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7466	2	8	9	N	7					162
07	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	7796	2	3	9	N	3					165
08	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	7718	2			N	-0-	143	1			22
09	7770	X	7552	-0-	-218	-0-	7552	2			N	-0-					22
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					22
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7676	2	32	9	N	29					51

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

06	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	7	1	92	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ	G-10	874	-0-	874	979	55	1	813	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ	G-10	7232	-0-	7232	8211	489	1	6739	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ	G-10	6655	-0-	6655	14866	373	1	6272	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	21936	X	7070	-0-	-14866	-0-	426	1	6632	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4964	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

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									
11	4140	X	2377	-0-	-1763	-0-	171	1	2198	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

06	DLQ	G-10	7941	-0-	7941	7941	509	1	7432	2	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	7956	-0-	7956	15897	544	1	7412	2	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	7890	-0-	7890	23787	569	1	7321	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	9562	-0-	9562	33349	557	1	9005	2	Y	-0-					2
10	41018	X	7669	-0-	-33349	-0-	561	1	7108	2	Y	-0-					2
11	7890	X	7518	-0-	-372	-0-	577	1	6941	2	Y	-0-					2

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ	G-10	3856	-0-	3856	3856	216	1	3630	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	DLQ	G-10	7027	-0-	7027	10883	424	1	6591	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	16080	X	5197	-0-	-10883	-0-	375	1	4814	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	231	1	2844	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		4856	-0-	4856	7937	310	1	4540	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	10751	190	1	2620	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		6141	-0-	6141	16892	344	1	5787	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	22486	X	5594	-0-	-16892	-0-	337	1	5245	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	353	1	4536	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

06	2460	X	1988	-0-	-472	-0-	416	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	429	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2183	-0-	-49	-0-	436	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	379	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	383	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	371	1	1532	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

06	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	641	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	683	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	677	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	624	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	549	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	611	1	4017	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					210
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					210
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	2007	1	5473	2	N	-0-					109
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	2179	1	6726	2	N	-0-					109
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1771	1	5482	2	N	-0-					109
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1651	1	4764	2	N	-0-	102	1			7
10	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	1479	1	4695	2	N	-0-					7
11	6390	X	264	-0-	-6126	-0-	264	1			N	-0-					7

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 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
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	114	-0-	-6456	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	46	-0-	-6743	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640 X	878	-0-	-1762	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

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

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
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

06	DLQ	G-10	1615	-0-	1615	1615	134	1	1481	2	Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	1688	-0-	1688	3303	137	1	1510	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	4962	131	1	1528	2	Y	-0-					60
09	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	6567	151	1	1454	2	Y	-0-					60
10	3100	N	1522	-0-	-1578	4989	144	1	1378	2	Y	-0-					60
11	3000	N	821	-0-	-2179	2810	141	1	680	2	Y	-0-	52	1			8

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

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
11	3930	X	3208	-0-	-722	-0-	567	1	2641	2	N	-0-					70

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

06	6390	X	5094	-0-	-1296	-0-	83	1	5011	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	88	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	87	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5420	-0-	-640	-0-	91	1	5329	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	89	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	85	1	5713	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

06	DLQ G-10		2371	-0-	2371	2371	310	1	2061	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		2421	-0-	2421	4792	334	1	2087	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7292	350	1	2150	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		2668	-0-	2668	9960	117	1	2493	2	Y	53	92	1			-0-
							58	9									
10	3100	N	3140	-0-	40	10000	85	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2501	-0-	-499	9501	75	1	2426	2	Y	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	553	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	573	1	701	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	578	1	704	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	568	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	568	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	584	1	1138	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	155	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3727	-0-	-1605	-0-	158	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	180	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1396	-0-	-3884	-0-	110	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1	-0-	-5455	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 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
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	303	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	292	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	491	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	509	1	3529	2	N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	657	1	4411	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 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
06	5010	X	689	-0-	-4321	-0-	480	1	209	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	453	-0-	-2585	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	545	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	546	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	466	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	546	1	2779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	47	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	52	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	47	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2012	-0-	-1078	-0-	34	1	1978	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	36	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	43	1	2881	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	6891	-0-	-3339	-0-	149	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8337	-0-	-1552	-0-	174	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	173	1	8610	2	N	-0-					-0-
09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	165	1	9633	2	N	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	2	N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	144	1	9676	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		6558	-0-	6558	6558	857	1	5701	2	Y	-0-	5	5			55
07	DLQ G-10		6317	-0-	6317	12875	872	1	5445	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		6121	-0-	6121	18996	856	1	5265	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		6547	-0-	6547	25543	293	1	6254	2	Y	-0-					55
*10	32201	X	6658	-0-	-25543	-0-	181	1	6477	2	Y	-0-					55
11	6570	X	6059	-0-	-511	-0-	181	1	5878	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ	G-10	6209	-0-	6209	6209	398	1	5811	2	Y	-0-					69
07	DLQ	G-10	6099	-0-	6099	12308	417	1	5682	2	Y	-0-					69
08	DLQ	G-10	5280	-0-	5280	17588	380	1	4900	2	Y	-0-					69
09	DLQ	G-10	7327	-0-	7327	24915	427	1	6900	2	Y	-0-					69
*10	30750	X	5835	-0-	-24915	-0-	427	1	5408	2	Y	-0-					69
11	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	404	1	4862	2	Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			64
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	59	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	63	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3754	-0-	-493	-0-	62	1	3692	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	65	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	65	1	4223	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	55	1	3659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1118	1	4704	2	N	-0-					160
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	1206	1	4844	2	N	2					162
							2	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1049	1	3498	2	N	-0-					162
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	1123	1	4465	2	N	-0-					162
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1204	1	4934	2	N	3					165
							3	9									
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1167	1	4783	2	N	-0-					165

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
06	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	264	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	273	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	273	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	264	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	269	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	263	1	2759	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	256	1	7145	2	Y	59					87
							65	9									
07	DLQ G-10		8273	-0-	8273	15739	265	1	8008	2	Y	-0-					87
08	DLQ G-10		8249	-0-	8249	23988	265	1	7984	2	Y	-0-					87
09	DLQ G-10		7414	-0-	7414	31402	255	1	7159	2	Y	-0-					87
10	37838	X	6436	-0-	-31402	-0-	263	1	6173	2	Y	-0-					87
11	7980	X	7371	-0-	-609	-0-	259	1	7089	2	Y	21	92	1			16
							23	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	228	1	2692	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1918	-0-	1918	4838	236	1	1682	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7271	236	1	2197	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1826	-0-	1826	9097	228	1	1598	2	Y	-0-					47
10	11001	X	1904	-0-	-9097	-0-	236	1	1668	2	Y	-0-					47
11	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	227	1	1499	2	Y	-0-					47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 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
06	6450	X	4285	-0-	-2165	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3629	-0-	-1610	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2073	-0-	-2949	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	1493	-0-	-3337	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 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
06	3000	N	2919	-0-	-81	23	256	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2811	N	2788	-0-	-23	-0-	256	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	408	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	216	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	620	1	6442	2	N	-0-					-0-
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	576	1	5703	2	N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	845	1	6124	2	N	-0-					-0-
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	820	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	837	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	801	1	5378	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	242	1	2271	2	N	-0-					3
07	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	273	1	1971	2	N	-0-					3
08	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	303	1	1998	2	N	-0-					3
09	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	258	1	2164	2	N	-0-					3
10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	249	1	1807	2	N	-0-					3
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	272	1	1986	2	N	-0-					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4049	-0-	-1593	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3489	-0-	-2029	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	6413	-0-	-1237	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7669	-0-	-236	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 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
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6294	-0-	-576	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6480	-0-	-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5892	-0-	-1038	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	1129	-0-	-2561	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1200	-0-	-2613	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	678	-0-	-4392	-0-	678	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	756	-0-	-4483	-0-	756	1			N	-0-					-0-
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	714	1	10389	2	N	-0-					-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	855	1	20064	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1783	-0-	-2371	-0-	768	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	5918	-0-	-4582	-0-	910	1	5008	2	N	-0-					-0-

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
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					46
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					46
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					46
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					58
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	856	1	2070	2	N	-0-					58
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1206	1	5515	2	N	-0-					58
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	1167	1	2584	2	N	-0-					58
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1206	1	2822	2	N	-0-					58
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1167	1	2745	2	N	-0-					58

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1187	-0-	-253	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

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
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					75
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4019	2	50	9	N	45					120
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					120
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					120
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					120
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	3600	X	40	-0-	-3560	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1943	-0-	-1188	-0-	182	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

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
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5336	2	35	9	Y	32	61	1			66
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21					87
*08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					87
*09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5390	2	23	9	Y	21	29	1			79
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5147	2	18	9	Y	16					95
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					95

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
06	5070	X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

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
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-	5	5			66
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	169	1	5064	2	N	-0-					66
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	176	1	3311	2	N	-0-					66
09	2610	X	992	-0-	-1618	-0-	220	1	772	2	N	-0-	5	5			61
*10	2697	X	885	-0-	-1812	-0-	258	1	627	2	N	-0-					61
11	2610	X	913	-0-	-1697	-0-	221	1	692	2	N	-0-					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
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	550	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	565	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	602	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	569	1	2600	2	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	639	1	3440	2	N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	633	1	3469	2	N	-0-					-0-

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
06	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	463	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5100	-0-	-1193	-0-	478	1	4622	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	481	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4215	-0-	-795	-0-	428	1	3787	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	458	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2565	-0-	-2445	-0-	407	1	2158	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7791	-0-	-849	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7593	-0-	-653	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6698	-0-	-1282	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7381	-0-	-865	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	3405	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3699	-0-	3699	7104	3699	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3853	-0-	3853	10957	3853	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		3805	-0-	3805	14762	3805	2			Y	-0-					10
10	18666	X	3904	-0-	-14762	-0-	3904	2			Y	-0-					10
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

06	1920	X	495	-0-	-1425	-0-	495	1			N	-0-					-0-
07	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	1			N	-0-					-0-
08	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	1			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	519	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

06	3930	X	1412	-0-	-2518	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1536	-0-	-1006	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1558	-0-	-922	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1897	-0-	-503	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	219	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	236	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	233	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	224	1	3026	2	N	-0-					-0-
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	235	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	228	1	3705	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

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

06	DLQ	G-10	7107	-0-	7107	7107	456	1	6651	2	Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	6376	-0-	6376	13483	436	1	5940	2	Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	6033	-0-	6033	19516	435	1	5598	2	Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	6991	-0-	6991	26507	407	1	6584	2	Y	-0-					12
10	32297	X	5790	-0-	-26507	-0-	423	1	5367	2	Y	-0-					12
11	7110	X	5828	-0-	-1282	-0-	447	1	5381	2	Y	-0-					12

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

06	DLQ	G-10	5640	-0-	5640	5640	397	1	5243	2	Y	-0-					61
07	DLQ	G-10	5818	-0-	5818	11458	371	1	5447	2	Y	-0-					61
08	DLQ	G-10	6136	-0-	6136	17594	488	1	5648	2	Y	-0-					61
09	DLQ	G-10	5553	-0-	5553	23147	512	1	5041	2	Y	-0-					61
10	27915	X	4768	-0-	-23147	-0-	522	1	4246	2	Y	-0-					61
11	5850	X	4389	-0-	-1461	-0-	503	1	3886	2	Y	-0-					61

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

06	4740	X	3078	-0-	-1662	-0-	127	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	131	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	132	1	2776	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	127	1	2581	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	129	1	2877	2	N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	126	1	3078	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2900	-0-	-200	21	2900	2			N	-0-					-0-
09	2804	N	2783	-0-	-21	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1353	-0-	-1887	-0-	468	1	885	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	345	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	226	1	3937	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	3982	-0-	-885	-0-	216	1	3766	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	2521	-0-	-2346	-0-	343	1	2178	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	3867	-0-	-843	-0-	362	1	3505	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	379	1	3839	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3735	-0-	-435	-0-	171	1	3564	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	271	1	4436	2	N	-0-			-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	277	1	4386	2	N	-0-			-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	377	1	3688	2	N	-0-			-0-
09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	362	1	4932	2	N	-0-			-0-
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	349	1	5279	2	N	-0-			-0-
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	176	1	4596	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	508	1	3032	2	N	-0-			-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	228	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	534	1	2217	2	N	-0-			-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	447	1	747	2	N	-0-			-0-
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			-0-
11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	696	1	1403	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	331	1	5231	2	N	-0-			-0-
07	4557 X	2227	-0-	-2330	-0-	211	1	2016	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	1177	-0-	-3380	-0-	557	1	620	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	641	-0-	-3769	-0-	641	1			N	-0-			-0-
10	4557 X	881	-0-	-3676	-0-	881	1			N	-0-			-0-
11	4410 X	940	-0-	-3470	-0-	940	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	5251	-0-	-119	-0-	5251	2			N	-0-					119
07	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					119
08	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	4562	2			N	-0-					119
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4698	2			N	-0-					119
10	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					119
11	5250	X	4545	-0-	-705	-0-	4545	2			N	-0-					119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	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
06	3210	X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2			N	-0-					205
07	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					205
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					205
09	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-					205
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					205
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					205

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	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
06	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	4164	2			N	-0-	5	5			76
07	4433	X	4358	-0-	-75	-0-	4358	2			N	-0-					76
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					76
09	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2			N	-0-					76
*10	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					76
11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2			N	-0-					22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	350	1	2907	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6436	358	1	2775	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9710	339	1	2933	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		3061	-0-	3061	12771	313	1	2748	2	Y	-0-					19
10	15561	X	2790	-0-	-12771	-0-	385	1	2405	2	Y	-0-					19
11	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	336	1	2727	2	Y	-0-	17	1			2

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6772	-0-	-79	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

06	6780	X	5864	-0-	-916	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6176	-0-	-148	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5875	-0-	-215	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1	1	8729	2	N	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3301	-0-	-977	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2418	-0-	-1860	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1847	-0-	-1963	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	125	1	7487	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 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
06	6660	X	4767	-0-	-1893	-0-	391	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	402	1	4215	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	398	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4164	-0-	-606	-0-	382	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	400	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4573	-0-	-197	-0-	403	1	4170	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3447	-0-	3447	3447	3447	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		3786	-0-	3786	7233	3750	2	36	9	Y	33					57
08	DLQ G-10		3532	-0-	3532	10765	3532	2			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		3522	-0-	3522	14287	3522	2			Y	-0-					57
10	17655	X	3368	-0-	-14287	-0-	3368	2			Y	-0-					57
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			Y	-0-					57

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

06	DLQ G-10		6402	-0-	6402	6402	411	1	5991	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6050	-0-	6050	12452	414	1	5636	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		5915	-0-	5915	18367	426	1	5489	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		7198	-0-	7198	25565	419	1	6779	2	Y	-0-					10
10	31285	X	5720	-0-	-25565	-0-	418	1	5302	2	Y	-0-					10
11	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-	378	1	4545	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7656	-0-	-559	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7146	-0-	-1162	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7442	-0-	-928	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7150	-0-	-950	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

06	DLQ G-10		3638	-0-	3638	3638	3638	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4019	-0-	4019	7657	4019	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4276	-0-	4276	11933	4276	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		4134	-0-	4134	16067	4134	2			Y	-0-					10
10	20213	X	4146	-0-	-16067	-0-	4146	2			Y	-0-					10
11	4140	X	3439	-0-	-701	-0-	3439	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					61
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					61
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					61
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					61
*10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			N	-0-					61
11	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5813	-0-	5813	5813	201	1	5612	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		4852	-0-	4852	10665	213	1	4639	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		5188	-0-	5188	15853	217	1	4971	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		6249	-0-	6249	22102	180	1	6069	2	Y	-0-					7
10	26959	X	4857	-0-	-22102	-0-	135	1	4722	2	Y	-0-					7
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	181	1	5255	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 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
06	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	5045	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5095	-0-	5095	10140	5095	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5075	-0-	5075	15215	5075	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		4852	-0-	4852	20067	4852	2			Y	-0-					18
10	25107	X	5040	-0-	-20067	-0-	5040	2			Y	-0-					18
11	4770	X	3488	-0-	-1282	-0-	3488	2			Y	-0-					18

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

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

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
06	DLQ G-10		3548	-0-	3548	3548	31	1	3517	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7390	32	1	3810	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		3667	-0-	3667	11057	31	1	3636	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		3599	-0-	3599	14656	30	1	3569	2	Y	-0-					13
10	18371	X	3715	-0-	-14656	-0-	30	1	3685	2	Y	-0-					13
11	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	30	1	3007	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	DLQ G-10		2866	-0-	2866	2866	326	1	2540	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	5924	338	1	2720	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10		3072	-0-	3072	8996	338	1	2734	2	Y	-0-					83
09	DLQ G-10		2897	-0-	2897	11893	326	1	2571	2	Y	-0-					83
10	14839	X	2946	-0-	-11893	-0-	337	1	2609	2	Y	-0-					83
11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	330	1	2471	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1301	1	5355	2	N	-0-					108
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	1369	1	5936	2	N	-0-					108
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1375	1	5692	2	N	-0-					108
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1323	1	5561	2	N	60					168
							66	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1364	1	5794	2	N	65	177	1			56
							72	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1297	1	4893	2	N	-0-					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

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
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1007	1	4893	2	N	-0-	5	5			35
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	490	1	6677	2	N	-0-	5	5			30
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	494	1	6357	2	N	-0-					30
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	403	1	6516	2	N	-0-	5	5			25
*10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	476	1	6029	2	N	-0-					25
11	5610	X	5263	-0-	-347	-0-	404	1	4859	2	N	-0-					4

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
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	228	1	3454	2	N	-0-					155
07	3627	X	2893	-0-	-734	-0-	236	1	2657	2	N	-0-					155
08	3627	X	2881	-0-	-746	-0-	236	1	2645	2	N	-0-	5	5			150
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	3317	2	N	-0-	5	5			145
*10	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	236	1	2632	2	N	-0-	5	5			140
11	3510	X	2699	-0-	-811	-0-	228	1	2471	2	N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	680	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4935	-0-	-1017	-0-	1183	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4131	-0-	-1821	-0-	1206	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5187	-0-	-573	-0-	1164	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1203	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1167	1	4678	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3856	-0-	-284	-0-	3856	2			N	-0-					12
07	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					12
08	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					12
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					12
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					12
11	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			N	-0-					12

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2830	-0-	-380	-0-	415	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	425	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	1844	-0-	-1473	-0-	361	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2707	-0-	-503	-0-	469	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	506	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	485	1	2480	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	703	1	393	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		903	-0-	903	1999	741	1	162	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2969	729	1	241	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4026	701	1	356	2	Y	-0-					2
10	3100	N	823	-0-	-2277	1749	721	1	102	2	Y	-0-					2
11	2406	N	657	-0-	-1749	-0-	657	1			Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					135
07	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	214	1	3157	2	N	-0-					135
08	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	184	1	2987	2	N	-0-					135
09	3390	X	2917	-0-	-473	-0-	15	1	2902	2	N	-0-					135
*10	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					135
11	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	175	1	2769	2	N	-0-					-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
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	326	1	1805	2	N	-0-	5	5			177
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	342	1	1728	2	N	81	189	1			69
							89	9									
08	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					69
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	21	1	2002	2	N	-0-					69
10	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					69
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	244	1	1814	2	N	-0-					69

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					22
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					22
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					22
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					22

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

06	DLQ G-10	4610	-0-	4610	4610	4610	2				Y	-0-					18
07	DLQ G-10	4666	-0-	4666	9276	4666	2				Y	-0-					18
08	DLQ G-10	4401	-0-	4401	13677	4401	2				Y	-0-					18
09	DLQ G-10	4102	-0-	4102	17779	4102	2				Y	-0-					18
10	22102	X	4323	-0-	-17779	-0-	4323	2			Y	-0-					18
11	4560	X	3091	-0-	-1469	-0-	3091	2			Y	-0-					18

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 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
06	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3662	-0-	-864	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3228	-0-	-1081	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 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
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	332	1	8011	2	N	47	172	1			87
							52	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	354	1	8345	2	N	-0-					87
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	348	1	7945	2	N	-0-					87
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	340	1	8091	2	N	-0-					87
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	350	1	8089	2	N	13	88	1			12
							14	9									
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	352	1	7442	2	N	-0-					12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	235	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	186	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	215	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4869	-0-	-711	-0-	232	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4719	-0-	-681	-0-	228	1	4491	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 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
06	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2211	-0-	-238	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 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
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									
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	834	1	3171	2	Y	9					227
							10	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

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

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 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
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1154	-0-	-675	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	131	-0-	-1698	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2331	-0-	-699	-0-	416	1	1915	2	N	-0-					76
07	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	428	1	1940	2	N	-0-					76
08	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	434	1	1571	2	N	-0-					76
09	2610	X	2232	-0-	-378	-0-	422	1	1810	2	N	-0-					76
10	2697	X	1969	-0-	-728	-0-	435	1	1534	2	N	-0-					76
11	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	427	1	1878	2	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	281	1	4723	2	N	-0-					89
07	5828	X	4273	-0-	-1555	-0-	188	1	4085	2	N	-0-					89
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	298	1	5212	2	N	-0-					89
09	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	288	1	4921	2	N	-0-					89
10	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	298	1	4927	2	N	-0-					89
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	288	1	4643	2	N	-0-					89

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ	G-10	2490	-0-	2490	2490	35	1	2455	2	Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	5038	39	1	2509	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	2632	-0-	2632	7670	39	1	2593	2	Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	10193	36	1	2487	2	Y	-0-					8
10	3100	N	2639	-0-	-461	9732	38	1	2601	2	Y	-0-					8
11	3000	N	1942	-0-	-1058	8674	35	1	1907	2	Y	-0-					8

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
06	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	288	1	3147	2	N	-0-					10
07	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	298	1	2238	2	N	-0-					10
08	3410	X	2552	-0-	-858	-0-	298	1	2254	2	N	-0-					10
09	3450	X	2587	-0-	-863	-0-	288	1	2299	2	N	-0-					10
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	298	1	2541	2	N	-0-					10
11	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	288	1	2245	2	N	-0-					10

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

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
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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-	96	1		6
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	519	1	57	2	N	-0-				6
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	680	1	1123	2	N	-0-				6
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	530	1	1584	2	N	-0-				6
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				6
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				6

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1080	1	3583	2	N	-0-	100	1		105
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	675	1	4552	2	N	45				150
							50	9								
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	526	1	2965	2	N	-0-				150
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	593	1	3499	2	N	43				193
							47	9								
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1206	1	4399	2	N	43	176	1		60
							47	9								
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1167	1	3838	2	N	-0-				60

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

06	7380	X	7165	-0-	-215	-0-	288	1	6877	2	N	-0-				-0-
07	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	297	1	6997	2	N	-0-				-0-
08	7626	X	7049	-0-	-577	-0-	298	1	6751	2	N	-0-				-0-
09	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	286	1	6104	2	N	-0-				-0-
10	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	295	1	6834	2	N	-0-				-0-
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	284	1	6900	2	N	-0-				-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
07	651	X	570	-0-	-81	-0-	238	1	332	2	N	-0-					-0-
08	682	X	659	-0-	-23	-0-	659	1			N	-0-					-0-
09	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-

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
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	45	1	6754	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	1			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	1			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-

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
06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	7	1	9815	2	N	-0-					-0-
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	4	1	9948	2	N	-0-					-0-
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2106	-0-	-294	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

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
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	1			N	-0-					-0-
07	1271	N	324	-0-	-947	-0-	324	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	1			N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
11	810	N	49	-0-	-761	-0-	49	1			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

06	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	3630	2			N	-0-					75
07	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	3957	2			N	-0-					75
08	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	3962	2	3	9	N	3					78
09	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	3446	2			N	-0-					78
10	4092	X	3989	-0-	-103	-0-	3989	2			N	-0-					78
11	3840	X	3718	-0-	-122	-0-	3718	2			N	-0-					78

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

06		DLQ G-10	5833	-0-	5833	5833	106	1	5727	2	Y	-0-	5	5			53
07		DLQ G-10	5400	-0-	5400	11233	111	1	5289	2	Y	-0-					53
08		DLQ G-10	5717	-0-	5717	16950	124	1	5593	2	Y	-0-	5	5			48
09		DLQ G-10	6159	-0-	6159	23109	103	1	6056	2	Y	-0-	5	5			43
*10	28934	X	5825	-0-	-23109	-0-	105	1	5720	2	Y	-0-	5	5			38
11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	114	1	5463	2	Y	-0-					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
06	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2127	1001	1	1126	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		2645	-0-	2645	4772	1083	1	1562	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6962	1059	1	1131	2	Y	-0-					83
09	DLQ G-10		2298	-0-	2298	9260	959	1	1339	2	Y	-0-					83
10	3100	N	2295	-0-	-805	8455	980	1	1315	2	Y	-0-					83
11	3000	N	1910	-0-	-1090	7365	960	1	950	2	Y	-0-					83

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

06	4740	X	3439	-0-	-1301	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3238	-0-	-1660	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2310	-0-	-1162	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	N	1					42
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					42
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					42
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					42
10	1426	X	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					42
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	928	1	2759	2	N	-0-					42

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
06	10590	X	7814	-0-	-2776	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	7715	-0-	-3228	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	6631	-0-	-3940	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7038	-0-	-2262	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4839	-0-	-3531	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2730	X	1978	-0-	-752	-0-	339	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	20	-0-	-2801	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	920	1	7374	2	N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	639	1	6898	2	N	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	500	1	9413	2	N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	419	1	8732	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5650	-0-	5650	7934	5650	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		7838	-0-	7838	15772	7838	2			N	-0-					-0-
11	22599	X	6827	-0-	-15772	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9279	-0-	6179	6179	9279	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6814	-0-	3814	9993	608	1	6206	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	580	1	8043	2	N	-0-					-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	-0-					-0-
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	775	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	750	1	8678	2	N	-0-					-0-
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	775	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	750	1	7438	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	164	-0-	164	167	164	1			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
10	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	102	1	2029	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1797	-0-	1797	3928	102 4	1 9	1691	2	Y	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	1 9	1218	2	Y	1					10
10	3100	N	932	-0-	-2168	5031	125	1	807	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2186	-0-	-814	4217	119	1	2067	2	Y	-0-					10

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5179	-0-	-551	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4782	-0-	-1077	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4693	-0-	-947	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4699	-0-	-757	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4557	-0-	-723	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6923	-0-	-367	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6921	-0-	-581	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6676	-0-	-826	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6447	-0-	-663	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7052	-0-	-171	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6096	-0-	-834	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	5894	5879	2	15	9	Y	14	184	1			127
07	DLQ G-10		6098	-0-	6098	11992	6098	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17759	5765	2	2	9	Y	2					129
09	DLQ G-10		5968	-0-	5968	23727	5951	2	17	9	Y	15					144
10	29906	X	6179	-0-	-23727	-0-	6179	2			Y	-0-					144
11	5910	X	5588	-0-	-322	-0-	5576	2	12	9	Y	11					155

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
06	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	514	1	2478	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5947	528	1	2427	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2934	-0-	2934	8881	511	1	2423	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2936	-0-	2936	11817	506	1	2430	2	Y	-0-					47
10	14852	X	3035	-0-	-11817	-0-	526	1	2509	2	Y	-0-					47
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	410	1	2350	2	Y	-0-					47

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
06	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	320	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	9358	326	1	4238	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4617	-0-	4617	13975	350	1	4267	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4524	-0-	4524	18499	328	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	22801	X	4302	-0-	-18499	-0-	333	1	3969	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3716	-0-	-994	-0-	401	1	3315	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	222	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	225	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	200	1	5674	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	2	N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	200	1	6286	2	N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	198	1	5820	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4410	X	3536	-0-	-874	-0-	1280	1	2256	2	N	-0-					60
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	1262	1	2685	2	N	-0-					60
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1354	1	4111	2	N	-0-					60
09	4500	X	2426	-0-	-2074	-0-	1075	1	1350	2	N	1	31	1			30
							1	9									
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1766	1	4646	2	N	-0-					30
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1566	1	4635	2	N	-0-					30

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					8
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					8
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-	7	1			1
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	1			N	-0-					1
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4500	-0-	-2940	-0-	18	1	4482	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6285	-0-	-1496	-0-	3	1	6282	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6897	-0-	-633	-0-	17	1	6880	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5713	-0-	-2068	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	227	1	713	2	N	-0-			-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	217	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	1			N	-0-			-0-
09	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	1			N	-0-			-0-
10	1519	N	235	-0-	-1284	-0-	235	1			N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

06	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2628	-0-	-582	-0-	2628	2			N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-			-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-			-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-			-0-
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-			-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	3275	-0-	-1825	-0-	3275	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

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
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9150	X	8466	-0-	-684	-0-	590	1	7876	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	2067	-0-	-7388	-0-	750	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	1601	-0-	-6859	-0-	572	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5057	-0-	-3685	-0-	484	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	591	1	7555	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	391	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	561	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	444	1	5804	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1590	-0-	-2190	-0-	109	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	373	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	310	1	5694	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		76	-0-	76	76	2	1	74	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		38	-0-	38	114	1	1	36	2	Y	1			4
							1	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			4
09	DLQ G-10		23	-0-	23	137	1	1	21	2	Y	1			5
							1	9							
10	139	N	2	-0-	-137	-0-	2	2			Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	525	1	1954	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	109	1	4761	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3506	-0-	-1175	-0-	111	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	90	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3246	-0-	-1284	-0-	154	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3347	-0-	-1334	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3376	-0-	-1154	-0-	264	1	3112	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

06	5850	X	4714	-0-	-1136	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4640	-0-	-1405	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4414	-0-	-825	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4001	-0-	-1159	-0-	101	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	103	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3427	-0-	-563	-0-	98	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	103	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	101	1	3753	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	542	1	3235	2	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		3853	-0-	3853	7630	562	1	3291	2	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		3700	-0-	3700	11330	564	1	3136	2	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		3794	-0-	3794	15124	546	1	3248	2	Y	-0-					62
*10	19119	X	3995	-0-	-15124	-0-	564	1	3431	2	Y	-0-					62
11	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	544	1	3035	2	Y	-0-					4

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	253	1	3326	2	N	-0-					38
07	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	258	1	2587	2	N	-0-					38
08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	276	1	2416	2	N	-0-					38
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	276	1	2695	2	N	-0-					38
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	250	1	3143	2	N	-0-					38
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	2	N	-0-					38

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
06	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	614	1	6067	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	649	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6987	-0-	-267	-0-	673	1	6314	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6341	-0-	-679	-0-	621	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	662	1	6619	2	N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	621	1	6428	2	N	-0-					-0-

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
06	600	N	201	-0-	-399	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
07	806	N	272	-0-	-534	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1290	X	777	-0-	-513	-0-	134	1	643	2	N	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	572	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	606	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	592	1	2955	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	607	1	2816	2	N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	561	1	2712	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4320	X	1184	-0-	-3136	-0-	117	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	592	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	600	1	4101	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4182	-0-	-498	-0-	575	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4080	-0-	-1128	-0-	596	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3475	-0-	-1565	-0-	606	1	2869	2	N	-0-					-0-

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
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2069	-0-	-391	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

06	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	3467	515	1	2952	2	Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	7175	543	1	3165	2	Y	-0-					19
08	DLQ	G-10	3591	-0-	3591	10766	578	1	3013	2	Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	14370	572	1	3032	2	Y	-0-					19
10	18005	X	3635	-0-	-14370	-0-	617	1	3018	2	Y	-0-					19
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	587	1	2786	2	Y	-0-					19

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

06	4380	X	960	-0-	-3420	-0-	98	1	862	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	30	1	4143	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4149	-0-	-411	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

06	DLQ	G-10	3744	-0-	3744	3744	380	1	3364	2	Y	-0-	5	5			57
07	DLQ	G-10	3094	-0-	3094	6838	407	1	2687	2	Y	-0-					57
08	DLQ	G-10	3586	-0-	3586	10424	409	1	3177	2	Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	4275	-0-	4275	14699	402	1	3873	2	Y	-0-					57
*10	18325	X	3626	-0-	-14699	-0-	432	1	3194	2	Y	-0-	5	5			52
11	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	397	1	2355	2	Y	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	513	1	3192	2	N	-0-			-0-
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	545	1	3470	2	N	-0-			-0-
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	559	1	3779	2	N	-0-			-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	496	1	3381	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	523	1	3195	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3674	-0-	-526	-0-	518	1	3156	2	N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

06	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	145	1	499	2	Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	634	-0-	634	1278	152	1	441	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ	G-10	624	-0-	624	1902	146	1	478	2	Y	-0-					60
09	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	2937	131	1	904	2	Y	-0-					60
10		3100 N	525	-0-	-2575	362	138	1	387	2	Y	-0-					60
11		955 N	593	-0-	-362	-0-	117	1	476	2	Y	-0-	52	1			8

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	7710	X	5766	-0-	-1944	-0-	291	1	5475	2	N	-0-			-0-
07	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	301	1	9933	2	N	-0-			-0-
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	297	1	9760	2	N	-0-			-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	276	1	7469	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	7558	-0-	-2145	-0-	285	1	7273	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	5675	-0-	-3715	-0-	201	1	5474	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

06	5820	X	5631	-0-	-189	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	5411	-0-	-603	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5490	-0-	-400	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	5634	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-			-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-			-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

06	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2046	-0-	-930	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2210	-0-	-766	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
09	2250	X	371	-0-	-1879	-0-	371	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	228	1	7529	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5611	-0-	-2015	-0-	236	1	5375	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	4352	-0-	-3274	-0-	236	1	4116	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5506	-0-	-2264	-0-	228	1	5278	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	5596	-0-	-2433	-0-	236	1	5360	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5274	-0-	-2496	-0-	228	1	5046	2	N	-0-			-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

06	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	293	1	4032	2	N	-0-			47
07	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	302	1	4606	2	N	-0-			47
08	5022	X	2019	-0-	-3003	-0-	278	1	1741	2	N	-0-			47
09	4650	X	2745	-0-	-1905	-0-	262	1	2483	2	N	-0-			47
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	312	1	5405	2	N	-0-			47
11	4740	X	3807	-0-	-933	-0-	256	1	3551	2	N	-0-			47

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
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	422	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	446	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	446	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1934	-0-	-1426	-0-	408	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	433	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2419	-0-	-461	-0-	427	1	1992	2	N	-0-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1604	-0-	-196	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	770	1			Y	-0-					61
07	DLQ	G-10	679	-0-	679	1449	679	1			Y	-0-					61
08	DLQ	G-10	717	-0-	717	2166	717	1			Y	-0-					61
09	DLQ	G-10	647	-0-	647	2813	647	1			Y	-0-					61
10	3100	N	622	-0-	-2478	335	622	1			Y	-0-					61
11	979	N	644	-0-	-335	-0-	644	1			Y	-0-					61

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 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
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					95
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	514	1	2474	2	N	-0-					95
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	532	1	2566	2	N	-0-					95
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	479	1	2430	2	N	-0-					95
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	525	1	2358	2	N	-0-					95
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	517	1	1711	2	N	-0-					95

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 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
06	DLQ	G-10	2582	-0-	2582	2582	457	1	2125	2	Y	-0-					47
07	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	5122	444	1	2096	2	Y	-0-					47
08	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	7927	441	1	2364	2	Y	-0-					47
09	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	10198	459	1	1812	2	Y	-0-					47
10	3100	N	2453	-0-	-647	9551	471	1	1982	2	Y	-0-					47
11	3000	N	2378	-0-	-622	8929	469	1	1909	2	Y	-0-					47

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 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
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	467	1	1826	2	N	-0-					92
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	472	1	1461	2	N	-0-					92
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	457	1	2160	2	N	-0-					92
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	421	1	2211	2	N	-0-					92
10	3100	N	3181	-0-	81	81	455	1	2726	2	N	-0-					92
11	2126	N	2045	-0-	-81	-0-	422	1	1623	2	N	-0-					92

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	437	1	2264	2	N	-0-					131
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	459	1	2330	2	N	-0-					131
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	475	1	2393	2	N	-0-					131
09	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	477	1	2195	2	N	-0-					131
*10	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	477	1	2217	2	N	-0-					131
11	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	459	1	1891	2	N	-0-					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
06	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	3378	631	1	2747	2	Y	-0-					47
07	DLQ	G-10	3198	-0-	3198	6576	632	1	2566	2	Y	-0-					47
08	DLQ	G-10	3005	-0-	3005	9581	638	1	2367	2	Y	-0-					47
09	DLQ	G-10	3047	-0-	3047	12628	607	1	2440	2	Y	-0-					47
10	15431	X	2803	-0-	-12628	-0-	595	1	2208	2	Y	-0-					47
11	3390	X	2538	-0-	-852	-0-	569	1	1969	2	Y	-0-					47

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
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	900	1	5725	2	N	11					145
							12	9									
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	930	1	5680	2	N	15					160
							17	9									
08	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	930	1	4221	2	N	35	169	1			26
							39	9									
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	900	1	4919	2	N	6					32
							7	9									
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	930	1	4886	2	N	14					46
							15	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	900	1	4940	2	N	22					68
							24	9									

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
06	5610	X	2927	-0-	-2683	-0-	380	1	2547	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3727	-0-	-799	-0-	525	1	3202	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3872	-0-	-530	-0-	553	1	3319	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	445	1	3541	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	409	1	3579	2	N	-0-			-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	340	1	3815	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

06	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4624	-0-	-801	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4016	-0-	-1234	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	4289	-0-	-871	-0-	4289	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	4590	X	4436	-0-	-154	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

06	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-			-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-			-0-
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	546	1	1807	2	N	-0-					20
07	3193	X	1825	-0-	-1368	-0-	564	1	1261	2	N	-0-					20
08	3193	X	2020	-0-	-1173	-0-	564	1	1456	2	N	-0-					20
09	3090	X	1861	-0-	-1229	-0-	546	1	1315	2	N	-0-					20
10	2728	X	1308	-0-	-1420	-0-	564	1	744	2	N	-0-					20
11	2340	X	1429	-0-	-911	-0-	546	1	883	2	N	-0-					20

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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					185
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					185
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					185
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					185
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-	185	1			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	422	1	2981	2	N	-0-					87
07	2511	X	833	-0-	-1678	-0-	366	1	467	2	N	-0-					87
08	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	420	1	1212	2	N	-0-					87
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	425	1	3699	2	N	-0-					87
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	407	1	3329	2	N	-0-					87
11	3390	X	2758	-0-	-632	-0-	355	1	2403	2	N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	2730	-0-	-1455	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1079	-0-	-961	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	1701	-0-	-1554	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2188	-0-	-943	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	379	-0-	-2951	-0-	379	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	290	-0-	-3151	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	350	1	4423	2	N	-0-			-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	363	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	360	1	4458	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	340	1	4343	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	353	1	3704	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3461	-0-	-1369	-0-	333	1	3128	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	849	1	7694	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8256	-0-	-1633	-0-	838	1	7418	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	7607	-0-	-2282	-0-	802	1	6805	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7570	-0-	-1610	-0-	781	1	6789	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	6981	-0-	-1978	-0-	798	1	6183	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	777	1	6478	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	152	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	594	1	5262	2	N	-0-			-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	634	1	5378	2	N	-0-			-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	626	1	5438	2	N	-0-			-0-
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	630	1	4877	2	N	-0-			-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	631	1	5263	2	N	-0-			-0-

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
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	728	1	6601	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	538	1	4758	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	2741	-0-	-2808	-0-	289	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	2139	-0-	-3231	-0-	221	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	1898	-0-	-3651	-0-	217	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	462	-0-	-4908	-0-	49	1	413	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	6806	-0-	-724	-0-	676	1	6130	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6256	-0-	-1525	-0-	635	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5726	-0-	-2055	-0-	604	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5738	-0-	-1312	-0-	592	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	753	1	5832	2	N	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	816	1	6806	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 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
06	9150	X	8463	-0-	-687	-0-	841	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	6722	-0-	-2733	-0-	682	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	1121	1	9510	2	N	-0-					-0-
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	1087	1	9451	2	N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	1050	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1028	1	8573	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	639	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6179	-0-	-796	-0-	627	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5623	-0-	-1352	-0-	593	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	567	1	4930	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5008	-0-	-1626	-0-	573	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	553	1	4613	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4076	-0-	-334	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3769	-0-	-581	-0-	288	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	298	1	3662	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	298	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3068	-0-	-1162	-0-	286	1	2782	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1784	-0-	-2184	-0-	294	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1308	-0-	-2532	-0-	288	1	1020	2	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4181	-0-	-499	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		3356	-0-	3356	3356	264	1	3092	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3818	-0-	3818	7174	273	1	3509	2	Y	33					79
							36	9									
08	DLQ G-10		3502	-0-	3502	10676	273	1	3229	2	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		3613	-0-	3613	14289	264	1	3349	2	Y	-0-					79
10	17848	X	3559	-0-	-14289	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-					79
11	3690	X	2823	-0-	-867	-0-	264	1	2559	2	Y	-0-					79

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
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

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
06	8490	X	5951	-0-	-2539	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	5579	-0-	-4651	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

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

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
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					28

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	86	1	783	2	N	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	82	1	728	2	N	-0-					-0-
08	868	N	600	-0-	-268	-0-	63	1	537	2	N	-0-					-0-
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	76	1	664	2	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	84	1	649	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3444	-0-	344	508	3444	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3396	-0-	396	904	3396	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3517	-0-	-443	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1822	-0-	-2425	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	516	-0-	-3514	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	6990	X	97	-0-	-6893	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3335	-0-	-1191	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3294	-0-	-486	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	716	1			Y	-0-					68
07	DLQ	G-10	4686	-0-	4686	5402	850	1	3836	2	Y	-0-					68
08	DLQ	G-10	668	-0-	668	6070	668	1			Y	-0-					68
09	DLQ	G-10	690	-0-	690	6760	690	1			Y	-0-					68
10	7629	X	869	-0-	-6760	-0-	869	1			Y	-0-					68
11	1140	X	876	-0-	-264	-0-	876	1			Y	-0-					68

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

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

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	3	-0-	3	1730	3	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	3629	-0-	3629	5359	3629	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	12461	-0-	12461	17820	12461	2			N	-0-					-0-
09	30599	X	12779	-0-	-17820	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11463	-0-	-597	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

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
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					87
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					87
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4759	2	62	9	N	56					143
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					143
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					143
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4045	2	21	9	N	19					162

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7260	X	5625	-0-	-1635	-0-	202	1	5423	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	744	-0-	-7161	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	125	-0-	-7780	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

06	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5463	-0-	-551	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5295	-0-	-375	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4881	-0-	-489	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 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
06	DLQ G-10		4123	-0-	4123	4123	334	1	3769	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8312	373	1	3797	2	Y	17					41
							19	9									
08	DLQ G-10		3752	-0-	3752	12064	356	1	3377	2	Y	17					58
							19	9									
09	DLQ G-10		3705	-0-	3705	15769	319	1	3371	2	Y	14					72
							15	9									
10	19849	X	4080	-0-	-15769	-0-	353	1	3701	2	Y	24					96
							26	9									
11	4110	X	3687	-0-	-423	-0-	308	1	3362	2	Y	15	65	1			46
							17	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	37	1	2413	2	N	28					35
							31	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	38	1	2298	2	N	-0-					35
08	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	38	1	2130	2	N	-0-					35
09	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	33	1	1714	2	N	-0-					35
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	41	1	2613	2	N	-0-					35
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	41	1	2730	2	N	-0-					35

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	1			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	6115	-0-	3115	3115	6115	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12829	-0-	9729	12844	12829	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15590	-0-	12490	25334	15590	2			N	-0-					-0-
09	40052	X	14718	-0-	-25334	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	623 21	1 9	1590	2	Y	19					79
07	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4098	666 20	1 9	1178	2	Y	18					97
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	7301	636 15	1 9	2552	2	Y	14					111
*09	DLQ G-10		4102	-0-	4102	11403	4084	2	18	9	Y	16	88	1			39
10	15458	X	4055	-0-	-11403	-0-	694 13	1 9	3348	2	Y	12					51
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	780 8	1 9	2623	2	Y	7					58

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5520	X	4828	-0-	-692	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5788	-0-	-272	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ	G-10	4506	-0-	4506	4506	801	1	3705	2	Y	-0-					86
07	DLQ	G-10	4876	-0-	4876	9382	766	1	4110	2	Y	-0-					86
08	DLQ	G-10	5165	-0-	5165	14547	780	1	4385	2	Y	-0-					86
09	DLQ	G-10	5148	-0-	5148	19695	787	1	4361	2	Y	-0-					86
10	24527	X	4832	-0-	-19695	-0-	847	1	3985	2	Y	-0-					86
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	803	1	3338	2	Y	-0-					86

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
06	DLQ	G-10	4087	-0-	4087	4087	544	1	3525	2	Y	16					80
							18	9									
07	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	8121	520	1	3494	2	Y	18					98
							20	9									
08	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	11517	563	1	2822	2	Y	10					108
							11	9									
09	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	14629	463	1	2649	2	Y	-0-					108
*10	17635	X	3006	-0-	-14629	-0-	512	1	2481	2	Y	12	64	1			56
							13	9									
11	4080	X	2664	-0-	-1416	-0-	374	1	2286	2	Y	4					60
							4	9									

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
06	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	228	1	5809	2	N	-0-					25
07	6820	X	6248	-0-	-572	-0-	231	1	6017	2	N	-0-					25
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	236	1	6593	2	N	-0-					25
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					25
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	236	1	6987	2	N	-0-					25
11	6600	X	6259	-0-	-341	-0-	223	1	6036	2	N	-0-					25

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
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	102	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	14	1	8031	2	N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	72	1	6026	2	N	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	139	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	203	1	4904	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6562	-0-	6562	6562	352	1	6190	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	DLQ G-10		6067	-0-	6067	12629	345	1	5703	2	Y	17					41
							19	9									
08	DLQ G-10		5796	-0-	5796	18425	393	1	5384	2	Y	17					58
							19	9									
09	DLQ G-10		7214	-0-	7214	25639	372	1	6827	2	Y	14					72
							15	9									
10	31061	X	5422	-0-	-25639	-0-	366	1	5030	2	Y	24					96
							26	9									
11	6570	X	4631	-0-	-1939	-0-	379	1	4235	2	Y	15	65	1			46
							17	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7727	-0-	-333	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	304	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2904	-0-	-878	-0-	276	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	349	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1323	-0-	-2127	-0-	393	1	930	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2287	-0-	-1278	-0-	333	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1655	-0-	-1795	-0-	197	1	1458	2	N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	776	1	6591	2	Y	-0-					50
07	7006	X	6783	-0-	-223	-0-	775	1	6008	2	Y	-0-					50
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	768	1	6898	2	Y	-0-					50
09	6780	X	6682	-0-	-98	-0-	719	1	5963	2	Y	-0-					50
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	693	1	7299	2	Y	-0-					50
11	6780	X	6246	-0-	-534	-0-	675	1	5571	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	576	1	3415	2	Y	6					72
							7	9									
07	DLQ G-10		4015	-0-	4015	8013	696	1	3272	2	Y	43					115
							47	9									
08	DLQ G-10		3740	-0-	3740	11753	628	1	3112	2	Y	-0-	5	5			110
09	DLQ G-10		3025	-0-	3025	14778	577	1	2424	2	Y	22	88	1			44
							24	9									
10	18246	X	3468	-0-	-14778	-0-	520	1	2926	2	Y	20					64
							22	9									
11	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	569	1	3371	2	Y	11					75
							12	9									

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	186	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	249	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	249	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	153	1	3020	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

06	DLQ G-10	6362	-0-	6362	6362	482	1	5856	2	Y	22					89
						24	9										
07	DLQ G-10	6199	-0-	6199	12561	477	1	5722	2	Y	-0-	5	5			84
08	DLQ G-10	7623	-0-	7623	20184	578	1	6982	2	Y	57					141
						63	9										
*09	DLQ G-10	6319	-0-	6319	26503	6302	2	17	9	Y	15	115	1			41
10	31547 X	5044	-0-	-26503	-0-	621	1	4401	2	Y	20					61
						22	9										
11	6450 X	6347	-0-	-103	-0-	598	1	5715	2	Y	31					92
						34	9										

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

06	3000 N	3674	-0-	674	762	1167	1	2507	2	N	-0-	5	1			8
07	3100 N	3168	-0-	68	830	1186	1	1982	2	N	-0-					8
08	3970 X	3140	-0-	-830	-0-	1125	1	2015	2	N	-0-					8
09	2040 X	1433	-0-	-607	-0-	698	1	735	2	N	-0-					8
10	2108 X	1037	-0-	-1071	-0-	691	1	346	2	N	-0-					8
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	913	1	1634	2	N	15					23
						17	9										

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	372 X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	434 X	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420 X	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	434 X	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390 X	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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
06	8820	X	8232	-0-	-588	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8636	-0-	-819	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7616	-0-	-1534	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7881	-0-	-1574	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7071	-0-	7071	7071	7056	2	15	9	Y	14					72
07	DLQ G-10		7169	-0-	7169	14240	7162	2	7	9	Y	6	64	1			14
08	DLQ G-10		7546	-0-	7546	21786	7533	2	13	9	Y	12					26
09	DLQ G-10		7230	-0-	7230	29016	7230	2			Y	-0-					26
10	35989	X	6973	-0-	-29016	-0-	6959	2	14	9	Y	13					39
11	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	6787	2	13	9	Y	12					51

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
06	DLQ G-10		5804	-0-	5804	5804	5804	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		6356	-0-	6356	12160	6356	2			Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		6253	-0-	6253	18413	6253	2			Y	-0-					8
*09	DLQ G-10		6022	-0-	6022	24435	6022	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		6190	-0-	6190	30625	6190	2			Y	-0-					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30625					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
06	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	7167	2	17	9	Y	15					78
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14609	7418	2	7	9	Y	6	69	1			15
08	DLQ G-10		7513	-0-	7513	22122	7500	2	13	9	Y	12					27
09	DLQ G-10		7171	-0-	7171	29293	7171	2			Y	-0-					27
10	36643	X	7350	-0-	-29293	-0-	7335	2	15	9	Y	14					41
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7089	2	13	9	Y	12					53

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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	165	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	276	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3585	-0-	-645	-0-	137	1	3448	2	N	-0-					-0-

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
06	3840	X	2722	-0-	-1118	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1799	-0-	-1828	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	969	-0-	-2541	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	11840	-0-	-340	-0-	11840	2			N	-0-					144
07	12555	X	12186	-0-	-369	-0-	12186	2			N	-0-					144
08	12555	X	12185	-0-	-370	-0-	12164	2	21	9	N	19					163
09	12150	X	11713	-0-	-437	-0-	11713	2			N	-0-					163
10	12400	X	12274	-0-	-126	-0-	12274	2			N	-0-					163
11	11850	X	11584	-0-	-266	-0-	11577	2	7	9	N	6					169

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	1			N	-0-					-0-
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7441	-0-	-588	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

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
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	532	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	528	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	527	1	756	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1411	-0-	-1319	-0-	584	1	827	2	N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	596	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	447	1	3080	2	N	-0-					-0-

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
06	2310	X	370	-0-	-1940	-0-	357	2	13	9	N	12					72
07	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	63	2	12	9	N	11					83
08	2046	X	747	-0-	-1299	-0-	71	1	665	2	N	10					93
							11	9									
09	3000	N	5186	-0-	2186	2186	424	1	4718	2	N	40					133
							44	9									
10	3100	N	4767	-0-	1667	3853	515	1	4211	2	N	37					170
							41	9									
11	3000	N	3301	-0-	301	4154	254	1	3022	2	N	23					193
							25	9									

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
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

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
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

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
06	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

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
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	576	1	3282	2	N	8					168
							9	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	385	1	2890	2	N	29					197
							32	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	599	1	3191	2	N	26					223
							29	9									
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	553	1	3193	2	N	129	174	1			178
							142	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	542	1	3188	2	N	25					203
							28	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	463	1	2989	2	N	35	176	1			62
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					4
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					4
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					4
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					4
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-					58
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	236	1	5568	2	N	-0-					58
08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	236	1	5078	2	N	-0-					58
09	5490	X	4906	-0-	-584	-0-	228	1	4678	2	N	-0-					58
10	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	235	1	4484	2	N	-0-					58
11	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	227	1	4048	2	N	-0-					58

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	226	1	4112	2	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	235	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	225	1	3979	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

06	4710	X	4129	-0-	-581	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	228	1	4548	2	N	4					172
							4	9									
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	236	1	3943	2	N	6					178
							7	9									
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	235	1	5766	2	N	22					200
							24	9									
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	227	1	4844	2	N	13	169	1			44
							14	9									
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	236	1	4140	2	N	15					59
							17	9									
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	228	1	5163	2	N	19					78
							21	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	4633	-0-	4633	4633	4632	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ	G-10	3597	-0-	3597	8230	3597	2			Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	3545	-0-	3545	11775	3541	2	4	9	Y	4					44
09	DLQ	G-10	3346	-0-	3346	15121	3346	2			Y	-0-					44
10	18665	X	3544	-0-	-15121	-0-	3544	2			Y	-0-					44
11	4500	X	3788	-0-	-712	-0-	3781	2	7	9	Y	6					50

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 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
06	DLQ	G-10	7156	-0-	7156	7156	7155	2	1	9	Y	1					58
07	DLQ	G-10	7243	-0-	7243	14399	7241	2	2	9	Y	2					60
08	DLQ	G-10	7206	-0-	7206	21605	7198	2	8	9	Y	7					67
09	DLQ	G-10	6579	-0-	6579	28184	6579	2			Y	-0-					67
10	34747	X	6563	-0-	-28184	-0-	6563	2			Y	-0-					67
11	7110	X	6527	-0-	-583	-0-	6515	2	12	9	Y	11					78

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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
06	7170	X	826	-0-	-6344	-0-	485	1	341	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	162	-0-	-6627	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 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
06	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	3369	3369	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	7317	3948	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4217	-0-	4217	11534	4217	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3749	-0-	3749	15283	3749	2			Y	-0-					-0-
10	19245	X	3962	-0-	-15283	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3111	-0-	-969	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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
06	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4168	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		4205	-0-	4205	8373	4205	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		4380	-0-	4380	12753	4380	2			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	17236	4483	2			Y	-0-					88
10	22059	X	4823	-0-	-17236	-0-	4823	2			Y	-0-					88
11	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			Y	-0-					88

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	184	1	6794	2	Y	5					18
							6	9									
07	DLQ G-10		7054	-0-	7054	14038	179	1	6875	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		6790	-0-	6790	20828	211	1	6579	2	Y	-0-	5	5			13
09	DLQ G-10		6543	-0-	6543	27371	330	1	6209	2	Y	4					17
							4	9									
*10	34104	X	6733	-0-	-27371	-0-	273	1	6460	2	Y	-0-	5	5			12
11	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	167	1	6302	2	Y	-0-					12

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-	33	1			25
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	297	1	2686	2	N	9	28	1			6
							10	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	297	1	2793	2	N	16					22
							18	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	278	1	1948	2	N	8					30
							9	9									
*10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	134	1	1862	2	N	-0-					30
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	211	1	2561	2	N	18					35
							20	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3955	2	121	9	N	110					204
07	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3587	2	61	9	N	55					259
08	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3301	2	34	9	N	31	167	1			123
09	4290	X	3385	-0-	-905	-0-	3353	2	32	9	N	29					152
10	4433	X	3545	-0-	-888	-0-	3478	2	67	9	N	61					213
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	3941	2	18	9	N	16	173	1			56

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

06	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	154	1	3492	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7523	180	1	3697	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3587	-0-	3587	11110	219	1	3368	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		3399	-0-	3399	14509	327	1	3072	2	Y	-0-	11	1			22
*10	17930	X	3421	-0-	-14509	-0-	277	1	3144	2	Y	-0-					22
11	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5767	-0-	-83	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8683	-0-	-737	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9519	-0-	-215	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4607	-0-	-1723	-0-	4607	2			N	-0-					144
07	5611	X	4485	-0-	-1126	-0-	4485	2			N	-0-					144
08	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					144
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					144
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					144
11	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	2			N	-0-					144

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
06	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	357	1	2247	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	359	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	424	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	401	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	406	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	377	1	1979	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	319	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	360	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4025	-0-	-532	-0-	362	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	352	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3018	-0-	-1570	-0-	288	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	350	1	3767	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1900	-0-	-1355	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1624	-0-	-1406	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1340	-0-	-1388	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1361	-0-	-1069	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4384	-0-	-1413	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	1070	1	4814	2	Y	22					132
							24	9									
07	DLQ G-10		5866	-0-	5866	11774	1206	1	4638	2	Y	20					152
							22	9									
08	DLQ G-10		5549	-0-	5549	17323	1206	1	4332	2	Y	10	30	1			132
							11	9									
09	DLQ G-10		5670	-0-	5670	22993	1167	1	4478	2	Y	23					155
							25	9									
10	27590	X	4597	-0-	-22993	-0-	1206	1	3382	2	Y	8					163
							9	9									
11	5670	X	5082	-0-	-588	-0-	1167	1	3915	2	Y	-0-					163

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 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
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1224	1	278	2	Y	8					117
							9	9									
07	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3109	1210	1	388	2	Y	-0-					117
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4374	1265	1			Y	-0-					117
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4374					Y	50	83	1			84
*10	3100	N	2832	-0-	-268	4106	803	1	2029	2	Y	-0-					84
11	3000	N	6686	-0-	3686	7792	521	1	6124	2	Y	37					100
							41	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5784	-0-	5784	5784	5708	2	76	9	Y	69					159
07	DLQ G-10		5122	-0-	5122	10906	26	1	5081	2	Y	14					173
							15	9									
08	DLQ G-10		5090	-0-	5090	15996	5069	2	21	9	Y	19					192
09	DLQ G-10		4881	-0-	4881	20877	694	1	4187	2	Y	-0-	83	1			109
*10	24626	X	3749	-0-	-20877	-0-	95	1	3622	2	Y	29	50	1			88
							32	9									
11	5400	X	3362	-0-	-2038	-0-	675	1	2673	2	Y	13					101
							14	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	564	1	1161	2	Y	13	61	1			13
							14	9									
07	DLQ G-10		1641	-0-	1641	3380	504	1	1112	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5212	510	1	1301	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	6746	327	1	1200	2	Y	6					61
							7	9									
10	3100	N	1521	-0-	-1579	5167	450	1	1056	2	Y	14					75
							15	9									
11	3000	N	2819	-0-	-181	4986	447	1	2351	2	Y	19	75	1			19
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1161	1	3095	2	N	-0-					105
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1177	1	3196	2	N	-0-					105
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1206	1	3253	2	N	-0-					105
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1159	1	3238	2	N	-0-					105
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1195	1	3682	2	N	-0-					105
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					105

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 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
06	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	6061	2	66	9	N	60	175	1			60
07	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	6202	2	68	9	N	62					122
08	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6254	2	68	9	N	62	51	1			133
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6261	2	50	9	N	45					178
10	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5845	2	59	9	N	54	176	1			56
11	6120	X	1328	-0-	-4792	-0-	1326	2	2	9	N	2					58

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	650	1	6474	2	Y	-0-					50
07	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	674	1	6704	2	Y	-0-					50
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	713	1	7524	2	Y	-0-					50
09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	712	1	7021	2	Y	-0-					50
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	718	1	8425	2	Y	-0-					50
11	7440	X	7184	-0-	-256	-0-	681	1	6503	2	Y	-0-					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1541	-0-	-1579	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	119	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	105	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	143	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	144	1	2583	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3251	-0-	251	362	3251	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	528	3266	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3167	-0-	-528	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

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
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	46	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	33	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	36	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	39	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	34	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	37	1	2459	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5460	X	4969	-0-	-491	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4779	-0-	-321	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

06	7860	X	4926	-0-	-2934	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7087	-0-	-818	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6693	-0-	-1181	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7153	-0-	-407	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4616	-0-	-685	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5014	-0-	-116	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	655	-0-	-461	-0-	655	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	830	-0-	-250	-0-	830	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	764	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	713	1	7632	2	N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	566	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	634	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	382	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	585	1	8891	2	N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

06	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3005	-0-	-1087	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2738	-0-	-1102	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

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									
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	716	1	1317	2	Y	93	172	1			105
						102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1167	1	2284	2	N	-0-					19
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1206	1	2137	2	N	-0-					19
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1206	1	2049	2	N	-0-					19
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	1167	1	1993	2	N	-0-					19
10	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	1206	1			N	-0-					19
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1167	1	3124	2	N	-0-					19

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3096	-0-	96	96	743	1	2353	2	N	-0-					4
07	2853	N	2757	-0-	-96	-0-	823	1	1934	2	N	-0-					4
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	658	1	136	2	N	-0-					4
09	1890	X	1566	-0-	-324	-0-	749	1	817	2	N	-0-					4
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	866	1	1506	2	N	-0-					4
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	834	1	1418	2	N	-0-					4

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
06	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	237	1	8745	2	Y	-0-	5	5			7
07	DLQ G-10		9281	-0-	9281	18263	236	1	9045	2	Y	-0-	3	5			4
08	DLQ G-10		9412	-0-	9412	27675	292	1	9113	2	Y	6					10
							7	9									
09	DLQ G-10		9239	-0-	9239	36914	465	1	8766	2	Y	7					17
							8	9									
10	46540	X	9626	-0-	-36914	-0-	391	1	9233	2	Y	2					19
							2	9									
11	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	241	1	9063	2	Y	2					21
							2	9									

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					8
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					8
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					8
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					8
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					8
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	424	1	3152	2	N	-0-					127
07	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	380	1	3083	2	N	-0-					127
08	3813	X	3266	-0-	-547	-0-	443	1	2823	2	N	-0-					127
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	395	1	3522	2	N	-0-					127
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	340	1	3283	2	N	-0-					127
11	3570	X	3075	-0-	-495	-0-	327	1	2748	2	N	-0-					127

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	538	-0-	-1832	-0-	228	1	310	2	N	-0-					174
07	2449	X	235	-0-	-2214	-0-	235	1			N	-0-					174
08	2449	X	423	-0-	-2026	-0-	236	1	187	2	N	-0-	5	5			169
09	2370	X	195	-0-	-2175	-0-	195	1			N	-0-	5	5			164
*10	961	X	832	-0-	-129	-0-	236	1	596	2	N	-0-	5	5			159
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	228	1	1207	2	N	6					163
							7	9									

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13765	X	4296	-0-	-9469	-0-	824	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	862	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	862	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	834	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	806	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	834	1	3703	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

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
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	482	1	4517	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	485	1	4402	2	Y	17					41
							19	9									
08	4743	X	3201	-0-	-1542	-0-	455	1	2727	2	Y	17					58
							19	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	476	1	4848	2	Y	14					72
							15	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	483	1	4256	2	Y	24					96
							26	9									
11	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	440	1	3683	2	Y	15	65	1			46
							17	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	647	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3065	-0-	-1895	-0-	959	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3318	-0-	-1642	-0-	977	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3163	-0-	-1457	-0-	728	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	722	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3093	-0-	-687	-0-	811	1	2282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	143	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	483	-0-	-1067	-0-	264	1	219	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	329	-0-	-1221	-0-	329	1			N	-0-					-0-
09	1470	X	555	-0-	-915	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	826	-0-	-600	-0-	826	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	1			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	N	-0-	3	5			22
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	403	1	6145	2	N	-0-					22
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	403	1	2080	2	N	-0-					22
09	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	1			N	-0-					22
*10	465	X	263	-0-	-202	-0-	263	1			N	-0-	5	5			17
11	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	1			N	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	546	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	564	1	5115	2	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	564	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	540	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	563	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	545	1	2608	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	814	1	1933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025														

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

06	17130	X	7720	-0-	-9410	-0-	1087	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	6424	-0-	-10130	-0-	1161	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	5587	-0-	-10967	-0-	915	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	5541	-0-	-10479	-0-	1212	1	4329	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	1060	-0-	-10720	-0-	688	1	372	2	N	-0-					-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	132	1	10045	2	N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025														

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

06	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5719	-0-	-581	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-			-0-
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-			-0-
08	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	1			N	-0-			-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-			-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	753	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	657	1	3163	2	N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			-0-
09	90	X	74	-0-	-16	-0-	74	1			N	-0-			-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	570	X	509	-0-	-61	-0-	509	1			N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	5460	X	5086	-0-	-374	-0-	806	1	4280	2	N	-0-			68
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	813	1	4753	2	N	-0-			68
08	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	862	1	3976	2	N	-0-			68
09	5280	X	3560	-0-	-1720	-0-	834	1	2726	2	N	-0-			68
10	5580	X	4168	-0-	-1412	-0-	859	1	3309	2	N	-0-			68
11	5400	X	5323	-0-	-77	-0-	833	1	4490	2	N	-0-			68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1885	-0-	1885	1885	1545	1	340	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	164	-0-	164	2049	164	1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	3029	-0-	3029	5078	740	1	2289	2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
07	3317	X	508	-0-	-2809	-0-	508	1			N	-0-			-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	861	1	274	2	N	-0-			-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-			-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	897	1	2369	2	N	-0-			-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	799	1	3265	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	880	-0-	880	880	880	1			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	559	-0-	559	1439	559	1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	475	-0-	475	1914	475	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					94
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	36					130
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	95	1			35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	22					57

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 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
06	DLQ G-10		11022	-0-	11022	11022	11022	2			Y	-0-	5	5			109
07	DLQ G-10		10964	-0-	10964	21986	10964	2			Y	-0-	5	5			104
08	DLQ G-10		10844	-0-	10844	32830	10844	2			Y	-0-					104
09	DLQ G-10		10275	-0-	10275	43105	10262	2	13	9	Y	12					116
10	53703	X	10598	-0-	-43105	-0-	10597	2	1	9	Y	1	85	1			32
11	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10343	2	23	9	Y	21					53

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
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5277	-0-	-86	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4039	-0-	-1061	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

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
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	268	1	7474	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7665	-0-	-147	-0-	281	1	7384	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	283	1	6658	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7144	-0-	-416	-0-	271	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	285	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6950	-0-	-610	-0-	271	1	6679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	121	-0-	-2489	-0-	121	1			N	-0-					75
07	3100	N	5164	-0-	2064	2064	799	1	4365	2	N	-0-					75
08	3100	N	4497	-0-	1397	3461	882	1	3615	2	N	-0-					75
09	3000	N	4741	-0-	1741	5202	845	1	3896	2	N	-0-					75
10	9247	X	4045	-0-	-5202	-0-	867	1	3178	2	N	-0-					75
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	844	1	2997	2	N	-0-					75

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1258	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1344	1	7034	2	N	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1364	1	7274	2	N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1294	1	3826	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	577	-0-	-3143	-0-	577	1			N	-0-					-0-
11	3600	X	469	-0-	-3131	-0-	469	1			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	8415	-0-	-315	-0-	661	1	7754	2	N	-0-					29
07	9114	X	8493	-0-	-621	-0-	674	1	7819	2	N	-0-					29
08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	671	1	7728	2	N	-0-					29
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	655	1	9267	2	N	-0-					29
10	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	661	1	7660	2	N	-0-					29
11	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	658	1	7403	2	N	-0-					29

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	690	1	8088	2	N	-0-					29
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	715	1	8287	2	N	-0-					29
08	9114	X	8959	-0-	-155	-0-	716	1	8243	2	N	-0-					29
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	690	1	9754	2	N	-0-					29
10	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	693	1	8032	2	N	-0-					29
11	8790	X	8544	-0-	-246	-0-	697	1	7847	2	N	-0-					29

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
09	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	150	1	16013	2	N	-0-					-0-
07	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	147	1	16207	2	N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	112	1	19406	2	N	-0-					-0-
09	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	119	1	20646	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9036	-0-	-450	-0-	148	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8080	-0-	-1100	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	9708	-0-	-2382	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9405	-0-	-3088	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9569	-0-	-2924	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9582	-0-	-138	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		26	-0-	26	101	26	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		6	-0-	6	107	6	2			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		6	-0-	6	113	6	2			Y	-0-					51
10	162	N	49	-0-	-113	-0-	49	2			Y	-0-					51
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

06	DLQ G-10		3241	-0-	3241	3241	3241	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		3373	-0-	3373	6614	3364	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9887	3266	2	7	9	Y	6					68
09	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13170	3273	2	10	9	Y	9	52	1			25
10	16596	X	3426	-0-	-13170	-0-	3417	2	9	9	Y	8					33
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14					47

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	5	5			23
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-	5	5			18
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-	5	5			13
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	5	5			8
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	1	5			7
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8100	X	6926	-0-	-1174	-0-	1561	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7191	-0-	-652	-0-	1717	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6170	-0-	-1673	-0-	1622	1	4548	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6858	-0-	-732	-0-	1261	1	5597	2	N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1263	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	1431	1	4761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	3345	-0-	-2265	-0-	1081	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	669	1	4900	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	620	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4405	-0-	-1115	-0-	840	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	537	1	4794	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	453	1	4765	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

06	4800	X	3740	-0-	-1060	-0-	763	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3862	-0-	-881	-0-	902	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	750	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4109	-0-	-331	-0-	518	1	3591	2	N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	836	1	3829	2	N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	994	1	3273	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	3891	-0-	891	891	1968	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6216	-0-	3116	4007	1683	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5991	-0-	2991	6998	1473	1	4518	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	710	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	431	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	484	1	7124	2	N	-0-					-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	245	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	326	1	6465	2	N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	359	1	5672	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					10
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					10
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					10
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					10
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					10
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					10
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					10
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					10
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

06	6270	X	5893	-0-	-377	-0-	543	1	5306	2	N	40	168	1			72
							44	9									
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	563	1	5441	2	N	44					116
							48	9									
08	6479	X	6077	-0-	-402	-0-	563	1	5469	2	N	41					157
							45	9									
09	6150	X	5779	-0-	-371	-0-	543	1	5190	2	N	42	116	1			83
							46	9									
10	6293	X	5982	-0-	-311	-0-	564	1	5366	2	N	47					130
							52	9									
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	545	1	5063	2	N	45					175
							50	9									

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	4	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	617	1	453	2	N	-0-					-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

06	DLQ G-10	4963	-0-	4963	4963	4950	2	13	9	Y	12					105
07	DLQ G-10	4848	-0-	4848	9811	4841	2	7	9	Y	6					111
08	DLQ G-10	4851	-0-	4851	14662	4838	2	13	9	Y	12					123
09	DLQ G-10	4677	-0-	4677	19339	4656	2	21	9	Y	19					142
10	23986 X	4647	-0-	-19339	-0-	4633	2	14	9	Y	13					155
11	4950 X	4070	-0-	-880	-0-	4057	2	13	9	Y	12					167

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178 X	485	-0-	-693	-0-	485	1			N	-0-					-0-
08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	865	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	181	1	14860	2	N	-0-					-0-
10	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	94	1	15091	2	N	-0-					-0-
11	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	42	1	16145	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

06	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10	1759	-0-	1759	3338	1759	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10	3503	-0-	3503	6841	3503	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10	1081	-0-	1081	7922	1081	2			Y	-0-					31
10	7922 X	-0-	-0-	-7922	-0-					Y	-0-					31
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					31

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	467	1	2628	2	N	-0-					163
07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	407	1	5401	2	N	-0-					163
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	324	1	4735	2	N	-0-					163
09	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	322	1	3899	2	N	-0-					163
10	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	339	1	3371	2	N	-0-					163
11	4470 X	2845	-0-	-1625	-0-	323	1	2522	2	N	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-	5	5			125
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-	5	5			120
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-	5	5			115
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					115
*10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					115
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					83

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		909	-0-	909	909	909	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY		455	-0-	455	1364	455	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		339	-0-	339	1703	339	1			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1011	1	407	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	824	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	638	1	6629	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 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
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1145	2	6	9	N	5					73
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1233	2	9	9	N	8					81
*08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	Y	8					89
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1129	2	7	9	Y	6					95
10	1240	N	906	-0-	-334	-0-	902	2	4	9	Y	4					99
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					105

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

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

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	5669	-0-	5669	5669	5669	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	6081	-0-	6081	11750	6081	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	14373	2622	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ	G-10	6668	-0-	6668	21041	6665	2	3	9	Y	3					4
10	43536	X	22495	-0-	-21041	-0-	22492	2	3	9	Y	3					7
11	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25571	2	2	9	Y	2					9

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 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
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	1167	1	4514	2	N	-0-					94
07	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	1206	1	4153	2	N	-0-					94
08	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	1206	1	4280	2	N	-0-					94
09	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	1167	1	4120	2	N	-0-					94
10	6200	X	5497	-0-	-703	-0-	1206	1	4291	2	N	-0-					94
11	5670	X	5484	-0-	-186	-0-	1167	1	4317	2	N	-0-					94

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

06	7650	X	6414	-0-	-1236	-0-	516	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	582	1	6713	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6475	-0-	-1430	-0-	557	1	5918	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6718	-0-	-932	-0-	715	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	625	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	583	1	6634	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	689	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	722	1	632	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	794	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	840	1	874	2	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	761	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1565	-0-	-355	-0-	692	1	873	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

06	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	435	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	423	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	685	-0-	-2477	-0-	251	1	434	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	525	-0-	-2535	-0-	124	1	401	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2329	-0-	-740	-0-	505	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	472	1	1818	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	651	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	639	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	694	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	719	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	674	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	618	1	1354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	690	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	709	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	743	1	3606	2	N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	906	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	679	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	645	1	3356	2	N	-0-					-0-

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
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	854	1	6257	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	888	1	6397	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6867	-0-	-449	-0-	908	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	2557	-0-	-4553	-0-	536	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5835	-0-	-1512	-0-	724	1	5111	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	5511	-0-	-1599	-0-	750	1	4761	2	N	-0-					-0-

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
06	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	194	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	207	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	190	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1729	-0-	-1091	-0-	184	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	194	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	190	1	2677	2	N	-0-					-0-

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
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	119	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6144	-0-	-1544	-0-	113	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5633	-0-	-2055	-0-	104	1	5529	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	111	1	5961	2	N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	116	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	107	1	6612	2	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	70	1	4207	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	75	1	4515	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	76	1	4522	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	67	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	69	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	68	1	4557	2	N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	58	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	59	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	62	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	62	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	58	1	3862	2	N	-0-					-0-

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
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	79	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	73	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	79	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	81	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	79	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	73	1	4918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	52	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	51	1	3078	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	52	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3280	-0-	-380	-0-	55	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	58	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	58	1	3907	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

06	DLQ G-10	817	-0-	817	817	133	1	684	2	Y	-0-	5	5			32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			17
*10	817	N	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	5	5			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

06	DLQ G-10	1684	-0-	1684	1684	362	1	1322	2	Y	-0-					81
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
10	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	431	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	302	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	775	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1014	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	808	1	5217	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	720	1	4753	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

06	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	7048	-0-	7048	7048	7048	2			Y	-0-					8
*08	DLQ G-10	6971	-0-	6971	14019	6971	2			Y	-0-					8
*09	DLQ G-10	6174	-0-	6174	20193	6174	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10	6695	-0-	6695	26888	6695	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26888					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
06	DLQ G-10		6035	-0-	6035	6035	6035	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		6343	-0-	6343	12378	6343	2			Y	-0-					9
*08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	18530	6152	2			Y	-0-					9
*09	DLQ G-10		4939	-0-	4939	23469	4939	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		5819	-0-	5819	29288	5819	2			Y	-0-					9
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29288					Y	NO RPT					9

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3220	-0-	220	454	3220	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3332	-0-	232	686	3332	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	2966	-0-	-686	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	445	1	3340	2	N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	449	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	406	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	433	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	412	1	3272	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	287	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1117	1	2006	2	N	-0-					95
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1157	1	2302	2	N	36					131
							40	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1206	1	2186	2	N	34	58	1			107
							37	9									
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1157	1	1911	2	N	5					112
							6	9									
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1206	1	2337	2	N	14					126
							15	9									
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1162	1	2008	2	N	10					136
							11	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					33
07	11749	X	11709	-0-	-40	-0-	11709	2			N	-0-					33
08	11718	X	11423	-0-	-295	-0-	11423	2			N	-0-					33
09	11460	X	11156	-0-	-304	-0-	11156	2			N	-0-					33
10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					33
11	11460	X	9496	-0-	-1964	-0-	9496	2			N	-0-					33

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
06	DLQ G-10		5944	-0-	5944	5944	1377	1	4545	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		5273	-0-	5273	11217	1224	1	4030	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		6282	-0-	6282	17499	1437	1	4826	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		6593	-0-	6593	24092	1432	1	5143	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	30123	X	6031	-0-	-24092	-0-	1334	1	4671	2	Y	24					47
							26	9									
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1373	1	4413	2	Y	25					72
							28	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

06	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	747	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2957	-0-	-1476	-0-	681	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	631	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	577	1	3520	2	N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	651	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3773	-0-	-187	-0-	665	1	3108	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					50
07	465	X	436	-0-	-29	-0-	436	1			Y	-0-					50
08	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	1			Y	-0-					50
09	450	X	429	-0-	-21	-0-	429	1			Y	-0-					50
10	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			Y	-0-					50
11	450	X	379	-0-	-71	-0-	379	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

06	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	589	1	1859	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2006	-0-	2006	4454	593	1	1413	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1970	-0-	1970	6424	562	1	1408	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2405	-0-	2405	8829	543	1	1862	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7757	492	1	1536	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2026	-0-	-974	6783	504	1	1522	2	Y	-0-					6

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
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					50
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-					50
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			Y	-0-					50
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	1			Y	-0-					50
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-					50
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	572	1	1578	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4274	550	1	1533	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		2325	-0-	2325	6599	579	1	1727	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		2398	-0-	2398	8997	550	1	1830	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	3100	N	2474	-0-	-626	8371	637	1	1811	2	Y	24					47
							26	9									
11	3000	N	2231	-0-	-769	7602	628	1	1575	2	Y	25					72
							28	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

06	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	1007	1	1954	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		3932	-0-	3932	6915	1160	1	2753	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		4288	-0-	4288	11203	1096	1	3173	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		4626	-0-	4626	15829	1015	1	3593	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	20375	X	4546	-0-	-15829	-0-	1154	1	3366	2	Y	24					47
							26	9									
11	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	1012	1	2436	2	Y	25					72
							28	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	402	1	1393	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3549	451	1	1303	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5539	441	1	1549	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1731	-0-	1731	7270	374	1	1357	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1736	-0-	-1364	5906	382	1	1354	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1092	-0-	-1908	3998	395	1	697	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

06	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1051	1			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2059	1008	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	3130	1071	1			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1211	-0-	1211	4341	1211	1			Y	-0-					3
10	3100	N	2137	-0-	-963	3378	1309	1	828	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1213	-0-	-1787	1591	1213	1			Y	-0-					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	313	1	1606	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	4093	328	1	1846	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		2237	-0-	2237	6330	322	1	1915	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10		2115	-0-	2115	8445	303	1	1812	2	Y	-0-			5
10	3100	N	2089	-0-	-1011	7434	312	1	1777	2	Y	-0-			5
11	3000	N	1976	-0-	-1024	6410	315	1	1661	2	Y	-0-			5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4765	-0-	4765	4765	131	1	4634	2	Y	-0-			14
07	DLQ G-10		5246	-0-	5246	10011	121	1	5125	2	Y	-0-			14
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	15589	130	1	5448	2	Y	-0-			14
09	DLQ G-10		5598	-0-	5598	21187	133	1	5465	2	Y	-0-			14
10	26954	X	5767	-0-	-21187	-0-	139	1	5628	2	Y	-0-			14
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	2	Y	-0-			14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	2917	2			Y	-0-			8
07	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6092	3175	2			Y	-0-			8
08	DLQ G-10		3431	-0-	3431	9523	3431	2			Y	-0-			8
09	DLQ G-10		3693	-0-	3693	13216	3693	2			Y	-0-			8
10	17478	X	4262	-0-	-13216	-0-	4262	2			Y	-0-			8
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			Y	-0-			8

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	1			N	-0-			24
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	1			N	-0-			24
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	1			N	-0-			24
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	1			N	-0-			24
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	1			N	-0-			24
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	1			N	-0-			24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	6596	2	10	9	Y	9					104
07	DLQ G-10		6769	-0-	6769	13375	6761	2	8	9	Y	7					111
08	DLQ G-10		6566	-0-	6566	19941	6560	2	6	9	Y	5	97	1			19
09	DLQ G-10		6373	-0-	6373	26314	6362	2	11	9	Y	10					29
10	32854	X	6540	-0-	-26314	-0-	6530	2	10	9	Y	9					38
11	6540	X	5884	-0-	-656	-0-	5872	2	12	9	Y	11					49

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

06	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		605	-0-	605	1278	604	1	1	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		787	-0-	787	2065	787	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		754	-0-	754	2819	754	1			Y	-0-					2
10	3100	N	764	-0-	-2336	483	764	1			Y	-0-					2
11	1380	N	897	-0-	-483	-0-	897	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

06	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	103	1	5390	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6298	-0-	6298	11791	107	1	6191	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6127	-0-	6127	17918	107	1	6020	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24047	98	1	6031	2	Y	-0-					14
10	30198	X	6151	-0-	-24047	-0-	102	1	6049	2	Y	-0-					14
11	6090	X	5041	-0-	-1049	-0-	100	1	4941	2	Y	-0-					14

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

06	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2862	2	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		2626	-0-	2626	5494	2624	2	2	9	Y	2					62
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8353	2859	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		2757	-0-	2757	11110	2757	2			Y	-0-					62
10	3100	N	2835	-0-	-265	10845	2835	2			Y	-0-					62
11	3000	N	2493	-0-	-507	10338	2493	2			Y	-0-					62

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	578	1	1920	2	N	-0-	5	5			154
07	2759	N	2293	-0-	-466	-0-	402	1	1891	2	N	-0-	5	5			149
08	2759	N	2618	-0-	-141	-0-	607	1	2011	2	N	-0-					149
09	2490	N	2364	-0-	-126	-0-	600	1	1764	2	N	-0-					149
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	654	1	1721	2	N	-0-					149
11	2520	N	1985	-0-	-535	-0-	611	1	1374	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	5136	2	4	9	Y	4					74
07	DLQ G-10		5105	-0-	5105	10245	5102	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	15479	5226	2	8	9	Y	7	66	1			18
09	DLQ G-10		4888	-0-	4888	20367	4885	2	3	9	Y	3					21
10	25640	X	5273	-0-	-20367	-0-	5269	2	4	9	Y	4					25
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6	9	Y	5					30

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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7260	X	3936	-0-	-3324	-0-	847	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	874	1	5184	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5485	-0-	-994	-0-	728	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4581	-0-	-1629	-0-	524	1	4057	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	682	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	551	1	5473	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	12330	X	11685	-0-	-645	-0-	11685	2			N	-0-					50
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					50
08	11408	X	10556	-0-	-852	-0-	10556	2			N	-0-					50
09	11700	X	10092	-0-	-1608	-0-	10092	2			N	-0-					50
10	12090	X	10271	-0-	-1819	-0-	10271	2			N	-0-					50
11	11700	X	8901	-0-	-2799	-0-	8901	2			N	-0-					50

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
06	6270	X	5291	-0-	-979	-0-	1228	1	4063	2	N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1500	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3297	-0-	-3182	-0-	1526	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5317	-0-	-953	-0-	803	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	697	1	5842	2	N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	299	1	7901	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-

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
06	10770	X	9243	-0-	-1527	-0-	2	1	9241	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	10012	-0-	-125	-0-	8	1	10004	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9638	-0-	-499	-0-	8	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8852	-0-	-958	-0-	6	1	8846	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9891	-0-	-122	-0-	2	1	9889	2	N	-0-					-0-
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	5892	-0-	-1368	-0-	191	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6331	-0-	-644	-0-	486	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5591	-0-	-1384	-0-	355	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5334	-0-	-1056	-0-	212	1	5122	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	266	1	6256	2	N	-0-					-0-

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
06	8340	X	7604	-0-	-736	-0-	404	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7973	-0-	-645	-0-	356	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7421	-0-	-1197	-0-	541	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7168	-0-	-1172	-0-	274	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7964	-0-	-654	-0-	241	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	370	1	6830	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	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
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	507	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	888	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	412	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	457	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	716	1	2736	2	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	212	1	6268	2	N	-0-					-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

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
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6382	-0-	-376	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5921	-0-	-930	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267	1	5219	2	N	10					59
							11	9									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	256	1	5348	2	N	10					69
							11	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	276	1	5428	2	N	9					78
							10	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	259	1	5226	2	N	6					84
							7	9									
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5392	2	N	3					87
							3	9									
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	267	1	5081	2	N	11					98
							12	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			55
07	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			55
08	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-			55
09	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-			55
10	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			55
11	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-			55

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

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

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5103	-0-	5103	5103	593	1	4510	2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10		6831	-0-	6831	11934	344	1	6487	2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	13484	312	1	1238	2	Y	-0-			20
09	DLQ G-10		349	-0-	349	13833	349	1			Y	-0-			20
10	14246	X	413	-0-	-13833	-0-	413	1			Y	-0-			20
11	6600	X	463	-0-	-6137	-0-	361	1	102	2	Y	-0-			20

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	9511	X	4132	-0-	-5379	-0-	215	1	3917	2	N	-0-			-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3278	2	N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	275	1	2951	2	N	-0-			-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	217	1	4081	2	N	-0-			-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	N	-0-			-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	220	1	3953	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

06	10740	X	8501	-0-	-2239	-0-	158	1	8343	2	N	-0-			-0-
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-			-0-
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-			-0-
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-			-0-
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10878	-0-	-1422	-0-	10878	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

06	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
10	3224	X	2245	-0-	-979	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	1903	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

06	4320	X	1554	-0-	-2766	-0-	321	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	363	1	3921	2	N	-0-			-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	317	1	3825	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	209	1	1441	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	1635	-0-	-2505	-0-	237	1	1398	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	261	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	307	1	2396	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	284	1	3058	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	276	1	2941	2	N	-0-			-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	283	1	3121	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	283	1	2795	2	N	-0-			-0-

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
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-			-0-
07	961	X	842	-0-	-119	-0-	842	1			N	-0-			-0-
08	961	X	843	-0-	-118	-0-	843	1			N	-0-			-0-
09	930	X	870	-0-	-60	-0-	870	1			N	-0-			-0-
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1060	1	3294	2	N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	995	1	3318	2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT		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

06	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	613	1	5120	2	N	-0-			102
07	6076	X	4997	-0-	-1079	-0-	714	1	4283	2	N	-0-			102
08	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	642	1	5048	2	N	-0-			102
09	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	598	1	4769	2	N	-0-			102
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	603	1	5471	2	N	-0-			102
11	5730	X	2930	-0-	-2800	-0-	564	1	2366	2	N	-0-			102

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

06	4830	X	4331	-0-	-499	-0-	527	1	3804	2	N	-0-			132
07	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	492	1	3764	2	N	-0-			132
08	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	493	1	4122	2	N	-0-			132
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	569	1	4495	2	N	-0-			132
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	603	1	4054	2	N	-0-			132
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	603	1	1517	2	N	-0-			132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	DLQ G-10		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	661	1	3607	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8604	720	1	3616	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4386	-0-	4386	12990	821	1	3565	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2866	-0-	2866	15856	702	1	2164	2	Y	-0-			-0-
10	18640	X	2784	-0-	-15856	-0-	700	1	2084	2	Y	-0-			-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	519	1	4506	2	Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		669	-0-	669	1089	669	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1701	612	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		682	-0-	682	2383	682	1			Y	-0-					2
10	3070	N	687	-0-	-2383	-0-	687	1			Y	-0-					2
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	626	1	140	2	Y	-0-					2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

06	DLQ G-10		5257	-0-	5257	5257	5245	2	12	9	Y	11					61
07	DLQ G-10		5123	-0-	5123	10380	5119	2	4	9	Y	4	54	1			11
08	DLQ G-10		5633	-0-	5633	16013	5622	2	11	9	Y	10					21
09	DLQ G-10		5455	-0-	5455	21468	5455	2			Y	-0-					21
10	26968	X	5500	-0-	-21468	-0-	5489	2	11	9	Y	10					31
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10					41

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

06	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	281	1	4719	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	257	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	280	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4432	-0-	-638	-0-	270	1	4162	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	281	1	4277	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4415	-0-	-595	-0-	263	1	4152	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

06	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	2201	2	1	9	Y	1					110
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5023	2821	2			Y	-0-					110
*08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	6160	1137	2			Y	-0-					110
*09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	8665	2505	2			Y	-0-					110
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13238	4573	2			Y	-0-					110
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13238					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
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	653	1	144	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	4206	572	1	2837	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	12040	466	1	7368	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		7395	-0-	7395	19435	342	1	7053	2	Y	-0-					11
10	26478	X	7043	-0-	-19435	-0-	345	1	6698	2	Y	-0-					11
11	7590	X	7226	-0-	-364	-0-	376	1	6850	2	Y	-0-					11

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
06	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	1			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1699	-0-	1699	2135	492	1	1207	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4384	-0-	4384	6519	791	1	3593	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		4277	-0-	4277	10796	729	1	3548	2	Y	-0-					11
10	15133	X	4337	-0-	-10796	-0-	724	1	3613	2	Y	-0-					11
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	721	1	3605	2	Y	-0-					11

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
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	264	1	4492	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	273	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	285	1	4768	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	288	1	4479	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	298	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	288	1	4447	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3994	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10		3789	-0-	3789	7784	3788	2	1	9	Y	1					33
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	11471	3683	2	4	9	Y	4					37
09	DLQ G-10		3743	-0-	3743	15214	3743	2			Y	-0-					37
10	19347	X	4133	-0-	-15214	-0-	4133	2			Y	-0-					37
11	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	3723	2	7	9	Y	6					43

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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			N	-0-					3
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					3
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					3
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					3
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					3

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
06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	276	1	3741	2	Y	1					26
							1	9									
07	DLQ G-10		4113	-0-	4113	8131	285	1	3827	2	Y	1					27
							1	9									
08	DLQ G-10		3538	-0-	3538	11669	285	1	3250	2	Y	3					30
							3	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-	3194	14863	276	1	2918	2	Y	-0-					30
10	17921	X	3058	-0-	-14863	-0-	278	1	2780	2	Y	-0-					30
11	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	369	1	2892	2	Y	6					36
							7	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	448	273	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	653	205	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	699	46	1			Y	-0-					-0-
10	949	N	250	-0-	-699	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	144	1	4148	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4904	-0-	4904	9196	202	1	4702	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		6028	-0-	6028	15224	197	1	5831	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5414	-0-	5414	20638	199	1	5215	2	Y	-0-					20
10	25989	X	5351	-0-	-20638	-0-	211	1	5140	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	220	1	4994	2	Y	-0-					20

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3133	-0-	-2387	-0-	3107	2	26	9	N	24					108
07	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3511	2	52	9	N	47	102	1			53
08	4898	X	3561	-0-	-1337	-0-	3524	2	37	9	N	34					87
09	3930	X	3478	-0-	-452	-0-	3426	2	52	9	N	47	83	1			51
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4182	2	26	9	N	24					75
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4051	2	34	9	N	31					106

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	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
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	98	1	7372	2	N	14					79
							15	9									
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	102	1	7774	2	N	13	71	1			21
							14	9									
08	7781	X	7652	-0-	-129	-0-	99	1	7538	2	N	14					35
							15	9									
09	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	96	1	7186	2	N	13					48
							14	9									
10	7781	X	6620	-0-	-1161	-0-	91	1	6508	2	N	19					67
							21	9									
11	7530	X	7299	-0-	-231	-0-	89	1	7186	2	N	22					89
							24	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

06	DLQ G-10		5861	-0-	5861	5861	5861	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		6009	-0-	6009	11870	6009	2			Y	-0-					9
*08	DLQ G-10		5919	-0-	5919	17789	5919	2			Y	-0-					9
*09	DLQ G-10		5649	-0-	5649	23438	5649	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		5754	-0-	5754	29192	5754	2			Y	-0-					9
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29192					Y	NO RPT					9

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5874	-0-	-36	-0-	77	1	5786	2	N	10					67
							11	9									
07	6107	X	5843	-0-	-264	-0-	75	1	5755	2	N	12					79
							13	9									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	82	1	6255	2	N	14					93
							15	9									
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	80	1	6027	2	N	14					107
							15	9									
10	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	76	1	5434	2	N	10	91	1			26
							11	9									
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	79	1	6353	2	N	22					48
							24	9									

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	676	1	1523	2	N	22	26	1			29
							24	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	644	1	1100	2	N	19	24	1			24
							21	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	1	11	9	N	10	11	1			23
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	724	1	10	9	N	9	13	1			19
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	1	9	9	N	8	7	1			20
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	766	1	128	2	N	9	9	1			20
							10	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	482	1	3849	2	N	45	69	1			69
							50	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	458	1	4129	2	N	47	58	1			58
							52	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	454	1	4149	2	N	40	31	1			67
							44	9									
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	443	1	3735	2	N	40	44	1			63
							44	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	393	1	3497	2	N	37	26	1			74
							41	9									
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	393	1	13	9	N	12	34	1			52

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
06	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	2	1	7211	2	N	75	144	1			131
							83	9									
07	8029	X	6191	-0-	-1838	-0-	100	1	6024	2	N	61	98	1			94
							67	9									
08	8060	X	7180	-0-	-880	-0-	19	1	7093	2	N	62	48	1			108
							68	9									
09	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	7109	2	74	9	N	67	69	1			106
10	8060	X	6441	-0-	-1619	-0-	6374	2	67	9	N	61	43	1			124
11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8214	2	55	9	N	50	56	1			118

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
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	N	9					74
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4076	2	11	9	N	10					84
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3923	2	8	9	N	7					91
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3393	2	12	9	N	11	30	1			72
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	N	9					81
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3616	2	18	9	N	16					97

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
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					5
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					5
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					5
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					5
10	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5519	2	1	9	N	1					6
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					6

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
06	7620	X	2895	-0-	-4725	-0-	1167	1	1728	2	N	-0-	5	5			45
07	7750	X	4662	-0-	-3088	-0-	1206	1	3456	2	N	-0-					45
08	7750	X	1206	-0-	-6544	-0-	1206	1			N	-0-					45
09	7500	X	1167	-0-	-6333	-0-	1167	1			N	-0-					45
*10	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					45
11	4500	X	1167	-0-	-3333	-0-	1167	1			N	-0-					-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
06	8160	X	7717	-0-	-443	-0-	101	1	7599	2	N	15					63
							17	9									
07	8432	X	8359	-0-	-73	-0-	108	1	8234	2	N	15					78
							17	9									
08	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	105	1	8007	2	N	16	68	1			26
							18	9									
09	8190	X	7650	-0-	-540	-0-	100	1	7532	2	N	16					42
							18	9									
10	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	96	1	6902	2	N	14					56
							15	9									
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	108	1	8677	2	N	24					80
							26	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	647	1	572	2	N	29					145
							32	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	709	1	1554	2	N	21					166
							23	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	625	1	1753	2	N	15	84	1			97
							17	9									
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	603	1	1833	2	N	-0-					97
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	675	1	1812	2	N	6					103
							7	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	617	1	1662	2	N	-0-					103

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	1210	-0-	-2030	-0-	520	1	675	2	N	14					95
							15	9									
07	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	497	1	2006	2	N	11					106
							12	9									
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	550	1	2226	2	N	6	83	1			29
							7	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	564	1	2215	2	N	17					46
							19	9									
10	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	531	1	2044	2	N	19					65
							21	9									
11	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	521	1	1957	2	N	8					73
							9	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	555	1	3124	2	N	-0-	166	1			24
07	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	582	1	2877	2	N	69					93
							76	9									
08	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	295	1	2108	2	N	-0-					93
09	3690	X	2864	-0-	-826	-0-	487	1	2377	2	N	-0-					93
10	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	612	1	2617	2	N	36					129
							40	9									
11	3690	X	3126	-0-	-564	-0-	463	1	2650	2	N	12					141
							13	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	4425	-0-	-4215	-0-	485	1	3931	2	N	8	27	1			24
							9	9									
07	8928	X	1958	-0-	-6970	-0-	629	1	1319	2	N	9					33
							10	9									
08	8928	X	3260	-0-	-5668	-0-	569	1	2691	2	N	-0-	28	1			5
09	8070	X	3656	-0-	-4414	-0-	541	1	3111	2	N	4					9
							4	9									
10	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	655	1	4996	2	N	56	28	1			37
							62	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	704	1	4188	2	N	51	63	1			25
							56	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229

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
06	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	244	1	5004	2	N	27	100	1			59
							30	9									
07	5952	X	5221	-0-	-731	-0-	277	1	4901	2	N	39					98
							43	9									
08	5952	X	5933	-0-	-19	-0-	281	1	5599	2	N	48	39	1			107
							53	9									
09	5670	X	5586	-0-	-84	-0-	287	1	5241	2	N	53					160
							58	9									
*10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	306	1	6792	2	N	-0-	106	1			54
11	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	304	1	5098	2	N	102	63	1			93
							112	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	253	1	7991	2	N	52	27	1			77
							57	9									
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	262	1	7389	2	N	18					95
							20	9									
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	253	1	8048	2	N	34	28	1			101
							37	9									
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	5816	2	N	19					120
							21	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	309	1	7105	2	N	65	28	1			157
							72	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	216	1	6680	2	N	55	63	1			149
							61	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16084	2	11	9	N	10	38	1			86
07	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16225	2	2	9	N	2					88
08	15097	X	14597	-0-	-500	-0-	14530	2	67	9	N	61	39	1			110
09	16110	X	13781	-0-	-2329	-0-	13704	2	77	9	N	70					180
10	16647	X	12704	-0-	-3943	-0-	12620	2	84	9	N	76	29	1			227
11	16110	X	13427	-0-	-2683	-0-	13386	2	41	9	N	37	150	1			114

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-	5	5			73
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-	5	5			68
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					68
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					68
*10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					68
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6861	2	12	9	N	11					42

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	11280	X	1764	-0-	-9516	-0-	1729	2	35	9	N	32	27	1			155
07	11656	X	3035	-0-	-8621	-0-	3034	2	1	9	N	1					156
08	11656	X	6028	-0-	-5628	-0-	174	1	5853	2	N	1	45	1			112
							1	9									
09	11280	X	9220	-0-	-2060	-0-	9187	2	33	9	N	30					142
*10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-	90	1			52
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9051	2	72	9	N	65	63	1			54

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	254	1	12154	2	N	8	27	1			24
							9	9									
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	110	1	13985	2	N	9					33
							10	9									
08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-	28	1			5
09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12095	2	4	9	N	4					9
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11397	2	62	9	N	56	28	1			37
11	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11195	2	56	9	N	51	63	1			25

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

06	14B2 EXT		6152	-0-	6152	13730	1335	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	19872	X	6142	-0-	-13730	-0-	1331	1	4811	2	N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	938	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	1155	-0-	-4995	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
10	6355	X	1010	-0-	-5345	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
11	6150	X	1994	-0-	-4156	-0-	1369	1	625	2	N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	657	1	5967	2	N	7					39
							8	9									
07	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	484	1	5415	2	N	7					46
							8	9									
08	6355	X	5567	-0-	-788	-0-	424	1	5136	2	N	6					52
							7	9									
09	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	413	1	4880	2	N	8					60
							9	9									
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	373	1	4374	2	N	6					66
							7	9									
11	6150	X	5477	-0-	-673	-0-	406	1	5061	2	N	9					75
							10	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	503	1	3652	2	N	7					50
							8	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	4203	2	N	9					59
							10	9									
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	397	1	4281	2	N	9					68
							10	9									
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	382	1	4515	2	N	13					81
							14	9									
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	353	1	4101	2	N	15					96
							17	9									
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	397	1	3566	2	N	15					111
							17	9									

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
06	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	1912	2	6	9	N	5					36
07	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1972	2	6	9	N	5					41
08	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1939	2	4	9	N	4					45
09	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	1822	2	6	9	N	5	14	1			36
10	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1701	2	6	9	N	5					41
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2511	2	12	9	N	11					52

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6937	-0-	-999	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6167	-0-	-1573	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

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									
11	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	356	1	2947	2	N	22					148
							24	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	366	1	3699	2	N	19					111
							21	9									
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	337	1	3911	2	N	15					126
							17	9									
08	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	365	1	3904	2	N	17					143
							19	9									
09	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	396	1	3696	2	N	4					147
							4	9									
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	389	1	4006	2	N	3					150
							3	9									
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	338	1	3788	2	N	26	106	1			70
							29	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	358	1	3479	2	N	14					68
							15	9									
07	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	359	1	3392	2	N	9					77
							10	9									
08	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	393	1	3258	2	N	4					81
							4	9									
09	3870	X	3785	-0-	-85	-0-	379	1	3398	2	N	7					88
							8	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	408	1	3725	2	N	2					90
							2	9									
11	3840	X	2283	-0-	-1557	-0-	468	1	1813	2	N	2	48	1			44
							2	9									

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
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7194	2	47	9	N	43	81	1			4
07	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	6687	2	15	9	N	14					18
08	7812	X	7263	-0-	-549	-0-	7245	2	18	9	N	16					34
09	7560	X	6977	-0-	-583	-0-	6966	2	11	9	N	10	32	1			12
10	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7203	2	23	9	N	21					33
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					33

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6136	-0-	-284	-0-	315	1	5821	2	N	-0-					11
07	6851	X	6293	-0-	-558	-0-	303	1	5990	2	N	-0-					11
08	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	311	1	6012	2	N	-0-					11
09	6630	X	6328	-0-	-302	-0-	266	1	6062	2	N	-0-					11
10	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	273	1	6257	2	N	-0-					11
11	6150	X	4258	-0-	-1892	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 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
06	6480	X	5744	-0-	-736	-0-	163	1	5581	2	N	-0-	142	1			2
07	6479	X	5504	-0-	-975	-0-	96	1	5408	2	N	-0-					2
08	6510	X	5688	-0-	-822	-0-	75	1	5613	2	N	-0-					2
09	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	128	1	5489	2	N	-0-					2
10	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	160	1	5612	2	N	-0-					2
11	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	143	1	3769	2	N	-0-					2

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8473	-0-	-1037	-0-	47	1	8426	2	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9366	-0-	-54	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9235	-0-	-455	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	4510	2	22	9	N	20					77
07	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	4591	2	14	9	N	13	56	1			34
08	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5012	2	24	9	N	22					56
09	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	4740	2	17	9	N	15					71
10	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	4544	2	23	9	N	21					92
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	4339	2	28	9	N	25					117

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

06	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	227	1	2307	2	N	51	164	1			24
							56	9									
07	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	236	1	2437	2	N	57					81
							63	9									
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	234	1	2362	2	N	48					129
							53	9									
09	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	226	1	2145	2	N	46	118	1			57
							51	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	235	1	2757	2	N	54					111
							59	9									
11	3000	N	3027	-0-	27	27	228	1	2736	2	N	57					168
							63	9									

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	920	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3881	-0-	881	881	629	1	3252	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10389	-0-	-1794	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	7160	-0-	-5178	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	5512	-0-	-6428	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	6194	-0-	-6144	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	1	2	9	N	2					17
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	583	1	3	9	N	3					20
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	1	2	9	N	2					22
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	537	1	4	9	N	4					26
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	1	2	9	N	2					28
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	1	2	9	N	2					30

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
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	224	1	4902	2	N	52	53	1			35
							57	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	231	1	4888	2	N	53					88
							58	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	231	1	4993	2	N	60					148
							66	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	238	1	5212	2	N	61	114	1			95
							67	9									
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	236	1	5064	2	N	55	120	1			30
							61	9									
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	223	1	4753	2	N	58					88
							64	9									

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	527	1	576	2	N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	318	1	790	2	N	-0-					-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1165	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1119	1	10351	2	N	-0-					-0-

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

06	11430	X	11283	-0-	-147	-0-	177	1	11091	2	N	14					70
							15	9									
07	11811	X	11167	-0-	-644	-0-	178	1	10978	2	N	10	55	1			25
							11	9									
08	11563	X	11081	-0-	-482	-0-	189	1	10879	2	N	12					37
							13	9									
09	11280	X	10654	-0-	-626	-0-	180	1	10456	2	N	16					53
							18	9									
10	11656	X	9725	-0-	-1931	-0-	175	1	9535	2	N	14	35	1			32
							15	9									
11	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	187	1	10701	2	N	23					55
							25	9									

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	334 54	1 9	4169	2	N	49					67

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6224	2	12	9	Y	11					118
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6471	2	10	9	Y	9	83	1			44
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6326	2	10	9	Y	9					53
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4865	2	6	9	Y	5					58
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6079	2	12	9	Y	11					69
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6273	2	9	9	Y	8					77

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
06	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
09	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

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

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3870					N	-0-					-0-
07	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 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
06	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	1647	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6949	-0-	-88	-0-	1690	1	5259	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6879	-0-	-158	-0-	1697	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	1647	1	5114	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	1702	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5706	-0-	-1014	-0-	1647	1	4059	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10358	-0-	-151	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10145	-0-	-25	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9862	-0-	-368	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7449	2	48	9	N	44	86	1			124
07	8680	X	7370	-0-	-1310	-0-	7351	2	19	9	N	17					141
08	8680	X	6824	-0-	-1856	-0-	6807	2	17	9	N	15					156
09	8280	X	7318	-0-	-962	-0-	7289	2	29	9	N	26	35	1			147
10	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7970	2	25	9	N	23					170
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	92	1	5768	2	N	8					42
							9	9									
07	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	89	1	5489	2	N	8					50
							9	9									
08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	91	1	5244	2	N	5					55
							6	9									
09	5880	X	4703	-0-	-1177	-0-	80	1	4613	2	N	9					64
							10	9									
10	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	78	1	4258	2	N	5					69
							6	9									
11	5880	X	4926	-0-	-954	-0-	84	1	4829	2	N	12					81
							13	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3316	2	86	9	N	78					122
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3354	2	107	9	N	97	107	1			112
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2977	2	56	9	N	51	74	1			89
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3024	2	95	9	N	86	83	1			92
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3225	2	103	9	N	94	118	1			68
11	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2304	2	52	9	N	47	70	1			45

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	664	1	799	2	N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	880	1	6483	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

06	7860	X	7712	-0-	-148	-0-	559	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7155	-0-	-1370	-0-	588	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6750	-0-	-1775	-0-	594	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	576	1	9080	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	589	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	576	1	7568	2	N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12100	2	12	9	Y	11					98
07	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12284	2	11	9	Y	10	82	1			26
08	12276	X	10984	-0-	-1292	-0-	10976	2	8	9	Y	7					33
09	11880	X	11366	-0-	-514	-0-	11357	2	9	9	Y	8					41
10	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12477	2	11	9	Y	10					51
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11945	2	13	9	Y	12					63

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

06	6810	X	2592	-0-	-4218	-0-	2592	2			Y	-0-					60
07	7037	X	2193	-0-	-4844	-0-	2193	2			Y	-0-					60
08	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	1858	2			Y	-0-					60
09	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			Y	-0-					60
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	Y	5					65
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11120	2	11	9	Y	10					75

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	380	1	6145	2	N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	229	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	133	1	9699	2	N	-0-					-0-
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	125	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	259	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

06	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12221	-0-	-520	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11107	-0-	-1733	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11945	-0-	-1323	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11996	-0-	-184	-0-	11996	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	419	1	6452	2	Y	5					22
							6	9									
07	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	593	1	6420	2	Y	6					28
							7	9									
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	489	1	6459	2	Y	-0-					28
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	312	1	8108	2	Y	-0-					28
*10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	286	1	9506	2	Y	53					81
							58	9									
11	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	251	1	9673	2	Y	8	52	1			37
							9	9									

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8030	-0-	4930	4930	220	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9848	-0-	6848	11778	161	1	9687	2	N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	275	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	222	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	216	1	8587	2	N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

06	14310	X	10581	-0-	-3729	-0-	277	1	10296	2	Y	7					52
							8	9									
07	14725	X	12008	-0-	-2717	-0-	12006	2	2	9	Y	2					54
08	14725	X	12161	-0-	-2564	-0-	12152	2	9	9	Y	8	21	1			41
09	14250	X	13764	-0-	-486	-0-	13764	2			Y	-0-					41
*10	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13196	2	11	9	Y	10	4	1			47
11	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12758	2	3	9	Y	3	34	1			16

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

06	7470	X	5963	-0-	-1507	-0-	135	1	5825	2	Y	3	42	1			3
							3	9									
07	7719	X	6194	-0-	-1525	-0-	246	1	5936	2	Y	11					14
							12	9									
08	7440	X	6068	-0-	-1372	-0-	260	1	5796	2	Y	11					25
							12	9									
09	6720	X	6586	-0-	-134	-0-	112	1	6474	2	Y	-0-					25
*10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	105	1	6663	2	Y	40					65
							44	9									
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	202	1	6049	2	Y	7	52	1			20
							8	9									

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
06	12090	X	10140	-0-	-1950	-0-	4	1	10136	2	Y	-0-					61
07	12493	X	10329	-0-	-2164	-0-	10329	2			Y	-0-					61
08	12493	X	10113	-0-	-2380	-0-	2	1	10111	2	Y	-0-	21	1			40
09	10950	X	10622	-0-	-328	-0-	3	1	10618	2	Y	1					41
							1	9									
*10	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	2	1	10332	2	Y	15	9	1			47
							17	9									
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10564	2	6	9	Y	5	34	1			18

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1498	-0-	-3422	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
07	5022	X	761	-0-	-4261	-0-	761	1			N	-0-					-0-
08	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	674	1			N	-0-					-0-
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	706	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	255	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	347	1	5915	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	114	-0-	-2521	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	360	-0-	-2490	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	8847	-0-	-4533	-0-	414	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	7950	-0-	-4233	-0-	368	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10211	-0-	-2375	-0-	257	1	9954	2	N	-0-					-0-
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	310	1	6037	2	N	-0-					-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	213	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	364	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	350	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	141	1	10819	2	N	-0-					-0-
11	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	298	1	6606	2	N	-0-					10
07	6479	X	5822	-0-	-657	-0-	351	1	5471	2	N	-0-					10
08	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	257	1	5415	2	N	-0-					10
09	6900	X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2			N	-0-					10
10	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	6324	2			N	-0-					10
11	6900	X	5713	-0-	-1187	-0-	5713	2			N	-0-					10

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
06	540	X	31	-0-	-509	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	682	X	360	-0-	-322	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	899	X	328	-0-	-571	-0-	328	1			N	-0-					-0-
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	384	1	617	2	N	-0-					-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	244	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	205	1	5100	2	N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1247	2	N	101					133
							111	9									
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	499	1	2321	2	N	46	130	1			49
							51	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	493	1	2349	2	N	36					85
							40	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	464	1	2099	2	N	31					116
							34	9									
10	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	445	1	2103	2	N	25	102	1			39
							28	9									
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	483	1	2279	2	N	29					68
							32	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

06	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7950	2	28	9	N	25					95
07	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	8008	2	7	9	N	6	55	1			46
08	8184	X	8044	-0-	-140	-0-	8018	2	26	9	N	24					70
09	7980	X	7775	-0-	-205	-0-	7761	2	14	9	N	13					83
10	8246	X	7231	-0-	-1015	-0-	7217	2	14	9	N	13	56	1			40
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8523	2	14	9	N	13					53

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7859	2	2	9	Y	2					52
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8480	2	3	9	Y	3					55
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			Y	-0-					55
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8005	2	2	9	Y	2					57
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	5					62
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8122	2	7	9	Y	6					68

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6094	2	63	9	N	57					89
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					89
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6121	2	149	9	N	135	112	1			112
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					112
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6078	2	120	9	N	109	75	1			146
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					146

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5508	2	18	9	N	16					50
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16					66
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4998	2	13	9	N	12	57	1			21
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4747	2	10	9	N	9					30
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4599	2	26	9	N	24					54
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5234	2	14	9	N	13					67

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

06	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	502	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	593	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	594	1	4076	2	N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	571	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	595	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	576	1	4209	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11409	-0-	-92	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
09	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11095	-0-	-499	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9858	-0-	-1662	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	376	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

06	8550	X	5776	-0-	-2774	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4834	-0-	-1466	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5471	-0-	-1039	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5470	-0-	-320	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

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
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	104	1	9721	2	Y	3					11
							3	9									
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	131	1	10152	2	Y	-0-					11
08	9548	X	9339	-0-	-209	-0-	220	1	9119	2	Y	-0-					11
09	9240	X	5906	-0-	-3334	-0-	513	1	5393	2	Y	-0-					11
*10	9548	X	6404	-0-	-3144	-0-	578	1	5754	2	Y	65	11	1			65
							72	9									
11	9240	X	5554	-0-	-3686	-0-	486	1	5062	2	Y	5	52	1			18
							6	9									

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
06	7260	X	7007	-0-	-253	-0-	178	1	6829	2	N	-0-					55
07	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	190	1	7154	2	N	-0-					55
08	7874	X	7393	-0-	-481	-0-	196	1	7197	2	N	-0-					55
09	7620	X	7173	-0-	-447	-0-	188	1	6985	2	N	-0-					55
10	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	206	1	6938	2	N	-0-					55
11	7140	X	4857	-0-	-2283	-0-	200	1	4657	2	N	-0-					55

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7620	X	5899	-0-	-1721	-0-	536	1	5363	2	N	-0-					10
07	7874	X	7821	-0-	-53	-0-	474	1	7347	2	N	-0-					10
08	7936	X	7439	-0-	-497	-0-	327	1	7112	2	N	-0-					10
09	7680	X	5562	-0-	-2118	-0-	5562	2			N	-0-					10
10	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					10
11	7560	X	6878	-0-	-682	-0-	6878	2			N	-0-					10

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
09	SWR 10		29	-0-	29	1295	29	2			N	-0-					110
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
11	SWR 10	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
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	512	1	2377	2	N	-0-	5	5			59
07	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	603	1	2158	2	N	-0-					59
08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	624	1	2412	2	N	-0-					59
09	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	585	1	2436	2	N	-0-					59
*10	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	568	1	2338	2	N	-0-					59
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	549	1	1652	2	N	-0-					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
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	340	1	3522	2	N	45					77
							50	9									
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	323	1	5451	2	N	63					140
							69	9									
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	315	1	5109	2	N	61	126	1			75
							67	9									
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	300	1	4831	2	N	43	93	1			25
							47	9									
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	249	1	4339	2	N	23					48
							25	9									
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	314	1	4949	2	N	54					102
							59	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-	5	5			47
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	1	13	9	N	12					59
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					59
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					64
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					64
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					64

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

06	3600	X	2320	-0-	-1280	-0-	449	1	1871	2	N	-0-					117
07	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	469	1	2145	2	N	-0-					117
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	489	1	2860	2	N	-0-					117
09	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	466	1	2503	2	N	-0-					117
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	496	1	3031	2	N	-0-					117
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	-0-					117

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8305	2	7	9	Y	6					52
07	10261	X	8673	-0-	-1588	-0-	8671	2	2	9	Y	2					54
08	10261	X	8500	-0-	-1761	-0-	8488	2	12	9	Y	11	21	1			44
09	9870	X	9066	-0-	-804	-0-	9066	2			Y	-0-					44
*10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	2	9	9	Y	8					52
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	2	1	9	Y	1	34	1			19

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	1249	1	1843	2	N	-0-					126
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1317	1	2986	2	N	-0-					126
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1318	1	2917	2	N	-0-					126
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1262	1	2313	2	N	-0-					126
10	4309	X	2870	-0-	-1439	-0-	1284	1	1586	2	N	-0-					126
11	4170	X	1592	-0-	-2578	-0-	1221	1	371	2	N	-0-					126

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
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4546	2	Y	13	46	1			95
							14	9									
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	114	1	4616	2	Y	5					100
							6	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	135	1	4198	2	Y	7	69	1			38
							8	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	240	1	2937	2	Y	25					63
							28	9									
*10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	281	1	2993	2	Y	29					92
							32	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	244	1	3189	2	Y	30	58	1			64
							33	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

06	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16310	-0-	-988	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	15614	-0-	-2490	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	14904	-0-	-2616	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15052	-0-	-3052	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	14962	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

06	610	N	403	-0-	-207	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	1			Y	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			Y	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3152	2	21	9	N	19					49
07	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3579	2	37	9	N	34					83
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3870	2	42	9	N	38	107	1			14
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4593	2	37	9	N	34					48
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4441	2	50	9	N	45					93
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	N	5					98

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	6565	2	11	9	N	10					45
07	7254	X	7068	-0-	-186	-0-	7056	2	12	9	N	11					56
08	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6553	2	11	9	N	10					66
09	6660	X	6263	-0-	-397	-0-	6253	2	10	9	N	9					75
10	7068	X	6200	-0-	-868	-0-	6189	2	11	9	N	10					85
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7003	2	18	9	N	16					101

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
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	42	1	8748	2	Y	86					114
							95	9									
07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	49	1	8069	2	Y	14					128
							15	9									
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	85	1	8340	2	Y	17	111	1			34
							19	9									
09	6990	X	6069	-0-	-921	-0-	160	1	5900	2	Y	8					42
							9	9									
*10	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	168	1	6227	2	Y	20					62
							22	9									
11	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	202	1	6162	2	Y	12	36	1			38
							13	9									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9446	2	4	9	Y	4	11	1			97
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9256	2	12	9	Y	11					108
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9508	2	10	9	Y	9	65	1			52
09	8430	X	7243	-0-	-1187	-0-	7224	2	19	9	Y	17					69
*10	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	129	1	6811	2	Y	8					77
							9	9									
11	8430	X	6377	-0-	-2053	-0-	316	1	6024	2	Y	34					111
							37	9									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18822	X	7465	-0-	-11357	-0-	178	1	7287	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	240	1	5372	2	N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	296	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	272	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	224	1	7407	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	361	1	4709	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6407	-0-	-1783	-0-	206	1	6201	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5928	-0-	-1233	-0-	248	1	5680	2	N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5591	-0-	-829	-0-	197	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	235	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	288	1	7446	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8723	-0-	8723	8723	273	1	8416	2	Y	31	183	1			21
							34	9									
07	DLQ G-10		9164	-0-	9164	17887	499	1	8610	2	Y	50	46	1			25
							55	9									
08	DLQ G-10		9682	-0-	9682	27569	570	1	9069	2	Y	39					64
							43	9									
09	DLQ G-10		9223	-0-	9223	36792	588	1	8593	2	Y	38	48	1			54
							42	9									
10	45992	X	9200	-0-	-36792	-0-	610	1	8566	2	Y	22	49	1			27
							24	9									
11	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	631	1	8252	2	Y	57	46	1			38
							63	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7278	-0-		7278	9025	1161	1	6085	2	Y	29	47	1			-0-
								32	9									
07	15984	X	6959	-0-		-9025	-0-	1210	1	5694	2	Y	50	46	1			4
								55	9									
08	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	1160	1	4433	2	Y	39					43
								43	9									
09	7290	X	5433	-0-		-1857	-0-	1170	1	4221	2	Y	38	48	1			33
								42	9									
10	7533	X	5775	-0-		-1758	-0-	1210	1	4541	2	Y	22	49	1			6
								24	9									
11	7290	X	6101	-0-		-1189	-0-	1290	1	4725	2	Y	78	46	1			38
								86	9									

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6362	-0-		6362	6362	1476	1	4855	2	Y	28	88	1			27
								31	9									
07	DLQ G-10		6921	-0-		6921	13283	1299	1	5567	2	Y	50	46	1			31
								55	9									
08	DLQ G-10		7282	-0-		7282	20565	1236	1	6003	2	Y	39					70
								43	9									
09	DLQ G-10		6833	-0-		6833	27398	1152	1	5639	2	Y	38	48	1			60
								42	9									
10	34493	X	7095	-0-		-27398	-0-	1123	1	5947	2	Y	23	49	1			34
								25	9									
11	8038	X	8038	-0-		-0-	-0-	977	1	7006	2	Y	50	46	1			38
								55	9									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	537	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	499	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	486	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4340	-0-		1240	1240	643	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5149	-0-		2149	3389	834	1	4315	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	313	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-		-0-	-0-	199	1	7667	2	N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-		-0-	-0-	171	1	8705	2	N	-0-					-0-
09	7630	X	7630	-0-		-0-	-0-	159	1	7471	2	N	-0-					-0-
10	9781	X	9781	-0-		-0-	-0-	148	1	9633	2	N	-0-					-0-
11	10105	X	10105	-0-		-0-	-0-	99	1	10006	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11218	X	11218	-0-		-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	9318	X	9318	-0-		-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	9289	X	9289	-0-		-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
11	11155	X	11155	-0-		-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

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
06	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-			-0-
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-			-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-			-0-
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-			-0-
11	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

06	8190	X	5459	-0-	-2731	-0-	165	1	5294	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	2877	-0-	-5586	-0-	276	1	2601	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	1445	-0-	-7018	-0-	224	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5524	-0-	-506	-0-	201	1	5323	2	N	-0-			-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	235	1	7206	2	N	-0-			-0-
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	279	1	6601	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	1548	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1125	1	2190	2	N	-0-			-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	876	1	5397	2	N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-			-0-
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	475	1	9705	2	N	-0-			-0-
08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	349	1	12483	2	N	-0-			-0-
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	10	1	7325	2	N	-0-			-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	307	1	5229	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5482	-0-	-1338	-0-	232	1	5250	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6007	-0-	-813	-0-	195	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5550	-0-	-90	-0-	182	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	225	1	6869	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4105	-0-	-1715	-0-	50	1	4055	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	39	1	8367	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	6060	-0-	-1783	-0-	144	1	5916	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	253	1	5244	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	4886	-0-	-3514	-0-	295	1	4591	2	N	-0-			-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	68	1	9217	2	N	-0-			-0-
11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	15775	-0-	12775	20726	379	1	15396	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	19932	-0-	16832	37558	19932	2			N	-0-			-0-
08	57232	X	19674	-0-	-37558	-0-	19674	2			N	-0-			-0-
09	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-			-0-
10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-			-0-
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

06	15570	X	14657	-0-	-913	-0-	14657	2			N	-0-			-0-
07	16089	X	14080	-0-	-2009	-0-	14080	2			N	-0-			-0-
08	16089	X	14745	-0-	-1344	-0-	14745	2			N	-0-			-0-
09	15570	X	15270	-0-	-300	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
10	16089	X	15050	-0-	-1039	-0-	15050	2			N	-0-			-0-
11	14670	X	12667	-0-	-2003	-0-	12667	2			N	-0-			-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

06	DLQ G-10		18035	-0-	18035	18035	18001	2	34	9	Y	31	229	1	22
07	DLQ G-10		17462	-0-	17462	35497	17408	2	54	9	Y	49	46	1	25
08	DLQ G-10		17420	-0-	17420	52917	17376	2	44	9	Y	40			65
09	DLQ G-10		16661	-0-	16661	69578	16619	2	42	9	Y	38	48	1	55
10	86213	X	16635	-0-	-69578	-0-	16611	2	24	9	Y	22	49	1	28
11	17850	X	15914	-0-	-1936	-0-	15852	2	62	9	Y	56	46	1	38

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

06	5460	X	284	-0-	-5176	-0-	271	1	13	9	Y	12			81
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	Y	-0-			81
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	174	1	5563	2	Y	6	65	1	22
							7	9							
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	340	1	3003	2	Y	-0-			22
*10	5301	X	4184	-0-	-1117	-0-	318	1	3860	2	Y	5			27
							6	9							
11	5550	X	4884	-0-	-666	-0-	291	1	4508	2	Y	77			104
							85	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1	1	20901	2	N	-0-					-0-
07	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
09	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
11	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18346	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23610	X	22581	-0-	-1029	-0-	35	1	22546	2	N	-0-					-0-
07	24397	X	20949	-0-	-3448	-0-	332	1	20617	2	N	-0-					-0-
08	24397	X	21429	-0-	-2968	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	21169	-0-	-2441	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22139	-0-	-2258	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	19332	-0-	-3258	-0-	19332	2			N	-0-					-0-

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
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	588	1	11759	2	N	-0-					-0-
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1098	1	10367	2	N	-0-					-0-
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	946	1	9079	2	N	-0-					-0-
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	883	1	8361	2	N	-0-					-0-
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	822	1	8574	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	608	1	9232	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	6079	-0-	3079	5924	808	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	12600	X	6676	-0-	-5924	-0-	1829	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1166	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1138	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	1090	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1369	-0-	-11	-0-	1369	1			N	-0-					-0-

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
06	19050	X	14397	-0-	-4653	-0-	620	1	13777	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	20565	-0-	-546	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	20557	-0-	-554	-0-	20557	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	19328	-0-	-1102	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20515	-0-	-38	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-

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
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	662	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	21937	-0-	18837	18837	61	1	21876	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	21834	-0-	18734	37571	21834	2			N	-0-					-0-
09	59212	X	21641	-0-	-37571	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
10	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
11	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1167 22	1 9	2411	2	N	20					168
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1200 15	1 9	2491	2	N	14					182
08	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3616	2	12	9	N	11					193
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3595	2	13	9	N	12	169	1			36
*10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3714	2	17	9	N	15					51
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					51

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4872	2	20	9	N	18					123
07	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	4488	2	26	9	N	24					147
08	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4523	2	19	9	N	17					164
09	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4176	2	20	9	N	18					182
10	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	4159	2	17	9	N	15	163	1			34
11	4770	X	4107	-0-	-663	-0-	4090	2	17	9	N	15					49

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	11080	-0-	-500	-0-	511	1	10569	2	N	-0-					-0-
07	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	123	1	16111	2	N	-0-					-0-
08	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	177	1	11935	2	N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	924	-0-	-130	-0-	924	1			N	-0-					-0-
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	683	1	5631	2	N	-0-					-0-
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	767	1	8707	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	709	-0-	-531	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	6120	X	878	-0-	-5242	-0-	878	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	17	1	15719	2	N	-0-					-0-
08	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
09	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15033	-0-	-715	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14210	-0-	-1660	-0-	34	1	14176	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	9338	-0-	6338	9243	268	1	9070	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10673	-0-	7573	16816	10673	2			N	-0-					-0-
08	25936	X	9120	-0-	-16816	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	58	1	6435	2	N	-0-					-0-
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	125	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	2	N	-0-					-0-

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
06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-			-0-
07	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-			-0-
08	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	17370	2			N	-0-			-0-
09	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	5	1	15886	2	N	-0-			-0-
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-			-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-			-0-
07	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-			-0-
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	17	1	15521	2	N	-0-			-0-
09	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	35	1	14595	2	N	-0-			-0-
10	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	9	1	16422	2	N	-0-			-0-
11	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	438	1	4572	2	N	-0-			-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	450	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	933	-0-	-3376	-0-	515	1	418	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	2780	-0-	-2230	-0-	458	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	163	1	3905	2	N	-0-			-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	320	1	5203	2	N	-0-			-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

06	3000	N	18789	-0-	15789	46300	18789	2			N	-0-			-0-
07	65078	X	18778	-0-	-46300	-0-	5	1	18773	2	N	-0-			-0-
08	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-			-0-
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-			-0-
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-			-0-
11	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	8562	-0-	-798	-0-	54	1	8508	2	N	-0-			-0-
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-			-0-
11	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-			-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	805	1	1676	2	N	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	437	1	1518	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3222	-0-	222	222	647	1	2575	2	N	-0-			-0-

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-

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
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					71
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					71
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					71
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-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
06	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
09	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	2	1	15070	2	N	-0-					-0-
10	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-

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
06	11760	X	10600	-0-	-1160	-0-	10576	2	24	9	N	22					164
07	12152	X	10886	-0-	-1266	-0-	236	1	10522	2	N	116					280
							128	9									
08	11284	X	10783	-0-	-501	-0-	236	1	10501	2	N	42	185	1			137
							46	9									
09	10920	X	10436	-0-	-484	-0-	10405	2	31	9	N	28					165
10	10974	X	10727	-0-	-247	-0-	10690	2	37	9	N	34	149	1			50
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	228	1	10462	2	N	33					83
							36	9									

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	17	1	4326	2	Y	-0-					103
07	DLQ G-10		6040	-0-	6040	10383	6030	2	10	9	Y	9					112
08	DLQ G-10		5305	-0-	5305	15688	5299	2	6	9	Y	5					117
09	DLQ G-10		5389	-0-	5389	21077	5386	2	3	9	Y	3					120
10	27066	X	5989	-0-	-21077	-0-	5980	2	9	9	Y	8					128
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2	9	Y	2	99	1			31

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
06	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	241	1	2247	2	Y	-0-					222
07	DLQ G-10		2649	-0-	2649	5137	321	1	2328	2	Y	-0-					222
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	7112	26	1	1942	2	Y	6					228
							7	9									
09	DLQ G-10		99	-0-	99	7211	18	1	81	2	Y	-0-	189	1			39
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4111					Y	14					53
11	3000	N	1557	-0-	-1443	2668	1534	2	23	9	Y	21					74

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
06	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	2381	2	19	9	Y	17					114
07	DLQ G-10		3006	-0-	3006	5406	3006	2			Y	-0-					114
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7328	132	1	1781	2	Y	8					122
							9	9									
09	DLQ G-10		2251	-0-	2251	9579	477	1	1774	2	Y	-0-					122
10	11762	X	2183	-0-	-9579	-0-	522	1	1658	2	Y	3					125
							3	9									
11	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	522	1	1054	2	Y	3	80	1			48
							3	9									

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
06	DLQ G-10		7066	-0-	7066	7066	1	1	7065	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	12308	1	1	5232	2	Y	8					91
							9	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	17758	5447	2	3	9	Y	3					94
09	DLQ G-10		5506	-0-	5506	23264	5503	2	3	9	Y	3	83	7			14
10	29744	X	6480	-0-	-23264	-0-	6474	2	6	9	Y	5					19
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7554	2	3	9	Y	3					22

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
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	52	1	1981	2	Y	-0-					111
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3526	1490	2	3	9	Y	3					114
08	DLQ G-10		6684	-0-	6684	10210	266	1	6418	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10		9249	-0-	9249	19459	50	1	9193	2	Y	5					119
							6	9									
10	27849	X	8390	-0-	-19459	-0-	8380	2	10	9	Y	9					128
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8837	2	4	9	Y	4	88	1			44

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1257	1	426	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	734	1	202	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5609	-0-	-451	-0-	5585	2	24	9	N	22					100
07	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6079	2	28	9	N	25					125
08	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	5918	2	17	9	N	15					140
09	6030	X	5462	-0-	-568	-0-	5447	2	15	9	N	14					154
10	6231	X	4987	-0-	-1244	-0-	4966	2	21	9	N	19	128	1			45
11	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	4785	2	14	9	N	13					58

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
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1167	1	4145	2	N	16					126
							18	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1206	1	4224	2	N	9					135
							10	9									
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1206	1	4247	2	N	11					146
							12	9									
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1167	1	4057	2	N	4					150
							4	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1206	1	4044	2	N	18	98	1			70
							20	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1114	1	4056	2	N	8					78
							9	9									

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-	5	5			57
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57

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
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	288	1	5272	2	N	15					58
							17	9									
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	285	1	5516	2	N	7					65
							8	9									
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	295	1	5621	2	N	5					70
							6	9									
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	287	1	5399	2	N	9					79
							10	9									
10	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	289	1	5403	2	N	10	67	1			22
							11	9									
11	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	284	1	5220	2	N	19					41
							21	9									

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
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	805	1	4548	2	N	28					132
							31	9									
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	843	1	6060	2	N	30	105	1			57
							33	9									
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	856	1	7583	2	N	45					102
							50	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	834	1	7798	2	N	32	94	1			40
							35	9									
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	765	1	7285	2	N	26					66
							29	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	829	1	4409	2	N	31	66	1			31
							34	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	52	1	128	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	5	5			70
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-	5	5			65
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					65
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					65
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					65
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

06	14B2 EXT		516	-0-	516	1119	516	2			Y	-0-					-0-
07	1660	X	541	-0-	-1119	-0-	494	2	47	9	Y	43					43
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	503	2	33	9	Y	30					73
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	496	2	11	9	Y	10	67	1			16
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	Y	8					24
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	473	2	7	9	Y	6					30

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

06	45420	X	43295	-0-	-2125	-0-	43295	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	45157	-0-	-1777	-0-	45157	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	43323	-0-	-3611	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	40993	-0-	-3677	-0-	40993	2			N	-0-					-0-
10	46159	X	41182	-0-	-4977	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	39144	-0-	-4566	-0-	39144	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

06	31050	X	17868	-0-	-13182	-0-	739	1	17129	2	N	-0-					-0-
07	32085	X	22912	-0-	-9173	-0-	668	1	22244	2	N	-0-					-0-
08	32085	X	31952	-0-	-133	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
09	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30857	2			N	-0-					-0-
10	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	50	1	29550	2	N	-0-					-0-
11	30930	X	29437	-0-	-1493	-0-	29437	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

06	47580	X	39975	-0-	-7605	-0-	39975	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	41378	-0-	-7788	-0-	41378	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	39058	-0-	-7442	-0-	39058	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	38097	-0-	-3543	-0-	38097	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	36019	-0-	-7009	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	36667	-0-	-3383	-0-	36667	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

06	870	X	447	-0-	-423	-0-	447	1			N	-0-					-0-
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	508	1			N	-0-					-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1			N	-0-					-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	1			N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	1			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

06	27480	X	16651	-0-	-10829	-0-	231	1	16420	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	16471	-0-	-17629	-0-	287	1	16184	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	10162	-0-	-23938	-0-	1073	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	33000	X	20712	-0-	-12288	-0-	1204	1	19508	2	N	-0-					-0-
10	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	248	1	26588	2	N	-0-					-0-
11	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-

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
06	39330	X	36533	-0-	-2797	-0-	36533	2			N	-0-			-0-
07	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	37534	-0-	-1433	-0-	37534	2			N	-0-			-0-
09	37710	X	35263	-0-	-2447	-0-	35263	2			N	-0-			-0-
10	39618	X	36354	-0-	-3264	-0-	36354	2			N	-0-			-0-
11	38340	X	33895	-0-	-4445	-0-	33895	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

06	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	67	1	32690	2	N	-0-			-0-
07	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	125	1	30527	2	N	-0-			-0-
08	33317	X	33317	-0-	-0-	-0-	33317	2			N	-0-			-0-
09	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2			N	-0-			-0-
10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	54	1	29286	2	N	-0-			-0-
11	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	30340	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

06	38370	X	14618	-0-	-23752	-0-	882	1	13736	2	N	-0-			-0-
07	39649	X	24078	-0-	-15571	-0-	777	1	23301	2	N	-0-			-0-
08	39649	X	33314	-0-	-6335	-0-	33314	2			N	-0-			-0-
09	33360	X	32057	-0-	-1303	-0-	32057	2			N	-0-			-0-
10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	63	1	30561	2	N	-0-			-0-
11	32250	X	31509	-0-	-741	-0-	31509	2			N	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

06	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	468	1	15379	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		15633	-0-	15633	31484	384	1	15171	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		15254	-0-	15254	46738	106	1	15087	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		14628	-0-	14628	61366	14564	2	64	9	Y	58	123	1			87
10	76137	X	14771	-0-	-61366	-0-	68	1	14649	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15720	X	13864	-0-	-1856	-0-	543	1	13214	2	Y	97					142
							107	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

06	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	400	1	14617	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		17521	-0-	17521	32542	130	1	17313	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		17164	-0-	17164	49706	28	1	17075	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		15567	-0-	15567	65273	258	1	15245	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	80243	X	14970	-0-	-65273	-0-	205	1	14711	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15930	X	14801	-0-	-1129	-0-	290	1	14404	2	Y	97					142
							107	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

06	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	1356	1	7173	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		11713	-0-	11713	20246	928	1	10707	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		16797	-0-	16797	37043	1544	1	15192	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		15858	-0-	15858	52901	1331	1	14463	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	68644	X	15743	-0-	-52901	-0-	1263	1	14426	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15840	X	14978	-0-	-862	-0-	901	1	13970	2	Y	97					142
							107	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		12741	-0-		12741	12741	652	1	12085	2	Y	4					118
								4	9									
07	DLQ G-10		11389	-0-		11389	24130	875	1	10436	2	Y	71	92	1			97
								78	9									
08	DLQ G-10		10327	-0-		10327	34457	1694	1	8572	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		9685	-0-		9685	44142	1480	1	8141	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	53876	X	9734	-0-		-44142	-0-	1413	1	8267	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	12270	X	9675	-0-		-2595	-0-	1280	1	8288	2	Y	97					142
								107	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		14484	-0-		14484	14484	982	1	13498	2	Y	4					118
								4	9									
07	DLQ G-10		14807	-0-		14807	29291	1021	1	13708	2	Y	71	92	1			97
								78	9									
08	DLQ G-10		15076	-0-		15076	44367	1968	1	13047	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		14373	-0-		14373	58740	1741	1	12568	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	73523	X	14783	-0-		-58740	-0-	1670	1	13059	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	14580	X	12665	-0-		-1915	-0-	1599	1	10959	2	Y	97					142
								107	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		17343	-0-		17343	17343	17339	2	4	9	Y	4					118
07	DLQ G-10		14219	-0-		14219	31562	584	1	13557	2	Y	71	92	1			97
								78	9									
08	DLQ G-10		16248	-0-		16248	47810	606	1	15581	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		16490	-0-		16490	64300	70	1	16356	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	80251	X	15951	-0-		-64300	-0-	460	1	15437	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	16530	X	16221	-0-		-309	-0-	301	1	15813	2	Y	97					142
								107	9									

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		16144	-0-		16144	16144	16140	2	4	9	Y	4					78
07	DLQ G-10		16548	-0-		16548	32692	16544	2	4	9	Y	4	62	1			20
08	DLQ G-10		16706	-0-		16706	49398	16700	2	6	9	Y	5					25
09	DLQ G-10		16051	-0-		16051	65449	16045	2	6	9	Y	5					30
10	81974	X	16525	-0-		-65449	-0-	16517	2	8	9	Y	7					37
11	16170	X	15685	-0-		-485	-0-	15678	2	7	9	Y	6					43

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
06	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1623	1	15453	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1814	1	15559	2	Y	94	106	1			113
							103	9									
08	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	1048	1	17533	2	Y	89	108	1			94
							98	9									
09	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	909	1	16901	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	957	1	16510	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	901	1	16735	2	Y	100	112	1			74
							110	9									

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

06	9630	X	5752	-0-	-3878	-0-	883	1	4869	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8621	-0-	-1330	-0-	1498	1	7123	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8942	-0-	-1164	-0-	1199	1	7743	2	Y	-0-					-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1165	1	8703	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9530	-0-	-576	-0-	1169	1	8361	2	Y	-0-					-0-
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1123	1	8780	2	Y	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

06	32490	X	30814	-0-	-1676	-0-	30814	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	29171	-0-	-5332	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	29103	-0-	-5400	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
09	33390	X	28779	-0-	-4611	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	29364	-0-	-2876	-0-	29364	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	27332	-0-	-3478	-0-	27332	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

06	36570	X	33398	-0-	-3172	-0-	33398	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33963	-0-	-2772	-0-	33963	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33359	-0-	-3190	-0-	33359	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	30937	-0-	-4433	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	31701	-0-	-4445	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	31196	-0-	-2194	-0-	31196	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

06	45210	X	43967	-0-	-1243	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	42271	-0-	-5469	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	41259	-0-	-6481	-0-	41259	2			N	-0-					-0-
09	46200	X	39827	-0-	-6373	-0-	39827	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	40751	-0-	-4695	-0-	40751	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39233	-0-	-4747	-0-	39233	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

06	24120	X	21331	-0-	-2789	-0-	330	1	21001	2	N	-0-					-0-
07	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	168	1	27673	2	N	-0-					-0-
08	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
09	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	26975	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	20503	-0-	-7335	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	22797	-0-	-5373	-0-	22797	2			N	-0-					-0-

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
06	39420	X	34519	-0-	-4901	-0-	103	1	34295	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	40734	X	34145	-0-	-6589	-0-	34042	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33383	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	37590	X	30818	-0-	-6772	-0-	1	1	30698	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	38843	X	30962	-0-	-7881	-0-	30851	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	34530	X	30117	-0-	-4413	-0-	30007	2	110	9	Y	100	112	1			74

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
06	3000	N	956	-0-	-2044	868	835	1	121	9	Y	110	81	1			125
07	1860	X	638	-0-	-1222	-0-	535	1	103	9	Y	94	106	1			113
08	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	1289	1	98	9	Y	89	108	1			94
09	1800	X	1454	-0-	-346	-0-	1335	1	119	9	Y	108	164	1			38
10	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1409	1	111	9	Y	101	53	1			86
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1317	1	110	9	Y	100	112	1			74

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
06	6810	X	1074	-0-	-5736	-0-	953	1	121	9	Y	110	81	1			125
07	6975	X	635	-0-	-6340	-0-	532	1	103	9	Y	94	106	1			113
08	6076	X	1295	-0-	-4781	-0-	1197	1	98	9	Y	89	108	1			94
09	3840	X	1757	-0-	-2083	-0-	1224	1	414	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1291	1	442	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1227	1	110	9	Y	100	112	1			74

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
06	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	536	1	30033	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	29357	X	23368	-0-	-5989	-0-	739	1	22526	2	Y	94	106	1			113
							103	9									
08	29357	X	26454	-0-	-2903	-0-	386	1	25970	2	Y	89	108	1			94
							98	9									
09	28410	X	26990	-0-	-1420	-0-	277	1	26594	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	29357	X	27494	-0-	-1863	-0-	292	1	27091	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	28410	X	26686	-0-	-1724	-0-	262	1	26314	2	Y	100	112	1			74
							110	9									

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
06	52590	X	36607	-0-	-15983	-0-	36486	2	121	9	Y	110	81	1			125
07	54343	X	39447	-0-	-14896	-0-	39344	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	48019	X	38878	-0-	-9141	-0-	38780	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	38190	X	36266	-0-	-1924	-0-	2	1	36145	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	39463	X	37262	-0-	-2201	-0-	37151	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	38160	X	35655	-0-	-2505	-0-	35545	2	110	9	Y	100	112	1			74

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
06	38790	X	30987	-0-	-7803	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	30828	-0-	-9069	-0-	30828	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	29394	-0-	-6938	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	28479	-0-	-2631	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	29470	-0-	-2553	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	28253	-0-	-2737	-0-	28253	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34560	X	33007	-0-	-1553	-0-	33007	2			N	-0-					-0-
07	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
08	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-	35386	2			N	-0-					-0-
09	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	33153	2			N	-0-					-0-
10	34100	X	30163	-0-	-3937	-0-	30163	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	29649	-0-	-4581	-0-	29649	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20640	X	20483	-0-	-157	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	18078	-0-	-4955	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20338	-0-	-2695	-0-	4	1	20334	2	N	-0-					-0-
09	22290	X	19970	-0-	-2320	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	2446	-0-	-18727	-0-	7	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	16039	-0-	-4451	-0-	1	1	16038	2	N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	20691	-0-	-999	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	18791	-0-	-3312	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	3085	-0-	-18305	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19419	-0-	-2871	-0-	19419	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 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
06	29280	X	24582	-0-	-4698	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	21522	-0-	-8269	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	25408	-0-	-3825	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	22899	-0-	-3291	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	3161	-0-	-22228	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19534	-0-	-5066	-0-	19534	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 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
06	5460	X	3474	-0-	-1986	-0-	1145	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2133	-0-	-3168	-0-	895	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1610	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3000	-0-	-900	-0-	1267	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1312	-0-	-2284	-0-	1168	1	144	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1373	1	2636	2	N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	37882	2	121	9	Y	110	81	1			125
07	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36163	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34311	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31053	2	119	9	Y	108	164	1			38
10	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	32038	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	30900	X	30817	-0-	-83	-0-	30707	2	110	9	Y	100	112	1			74

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
06	DLQ G-10		22352	-0-	22352	22352	2381	1	19731	2	Y	218	224	1			61
							240	9									
07	DLQ G-10		18505	-0-	18505	40857	2548	1	15755	2	Y	184	185	1			60
							202	9									
08	DLQ G-10		15267	-0-	15267	56124	2687	1	12372	2	Y	189	188	1			61
							208	9									
09	DLQ G-10		7798	-0-	7798	63922	2343	1	5300	2	Y	141	151	1			51
							155	9									
10	81117	X	17195	-0-	-63922	-0-	2610	1	14449	2	Y	124	113	1			62
							136	9									
11	20190	X	19890	-0-	-300	-0-	2624	1	17105	2	Y	146	155	1			53
							161	9									

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

06	DLQ G-10		40838	-0-	40838	40838	40598	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		41862	-0-	41862	82700	41660	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		40170	-0-	40170	122870	39962	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		35209	-0-	35209	158079	35054	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	193723	X	35644	-0-	-158079	-0-	35508	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	40830	X	36355	-0-	-4475	-0-	36194	2	161	9	Y	146	155	1			53

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

06	DLQ G-10		52281	-0-	52281	52281	52041	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		55466	-0-	55466	107747	55264	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		55762	-0-	55762	163509	55554	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		52788	-0-	52788	216297	52633	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	261392	X	45095	-0-	-216297	-0-	44959	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	53790	X	49327	-0-	-4463	-0-	49166	2	161	9	Y	146	155	1			53

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

06	DLQ G-10		10295	-0-	10295	10295	3722	1	6333	2	Y	218	224	1			61
							240	9									
07	DLQ G-10		8023	-0-	8023	18318	3763	1	4058	2	Y	184	185	1			60
							202	9									
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	22163	3637	1	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		3024	-0-	3024	25187	2869	1	155	9	Y	141	151	1			51
10	28595	X	3408	-0-	-25187	-0-	3272	1	136	9	Y	124	113	1			62
11	9660	X	3513	-0-	-6147	-0-	3352	1	161	9	Y	146	155	1			53

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

06	DLQ G-10	27077	-0-	27077	27077	26837	2	240	9	Y	218	224	1				61
07	DLQ G-10	27990	-0-	27990	55067	27788	2	202	9	Y	184	185	1				60
08	DLQ G-10	27968	-0-	27968	83035	27760	2	208	9	Y	189	188	1				61
09	DLQ G-10	27647	-0-	27647	110682	27492	2	155	9	Y	141	151	1				51
10	138845 X	28163	-0-	-110682	-0-	28027	2	136	9	Y	124	113	1				62
11	27090 X	26521	-0-	-569	-0-	26360	2	161	9	Y	146	155	1				53

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

06	5520 X	5107	-0-	-413	-0-	804	1	4301	2	N	2						47
						2	9										
07	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	857	1	5558	2	N	2						49
						2	9										
08	6200 X	5578	-0-	-622	-0-	837	1	4733	2	N	7						56
						8	9										
09	6000 X	5561	-0-	-439	-0-	828	1	4724	2	N	8						64
						9	9										
10	6200 X	753	-0-	-5447	-0-	737	1	4	2	N	11	38	1				37
						12	9										
11	6000 X	5196	-0-	-804	-0-	822	1	4372	2	N	2						39
						2	9										

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	225	1	1364	2	N	5					33
							6	9									
07	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	235	1	2249	2	N	6					39
							7	9									
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	234	1	3538	2	N	11					50
							12	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	228	1	2874	2	N	2					52
							2	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	236	1	3458	2	N	3	39	1			16
							3	9									
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	228	1	2128	2	N	8					24
							9	9									

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

06	36510	X	30784	-0-	-5726	-0-	30535	2	249	9	N	226	174	1			112
07	37727	X	32072	-0-	-5655	-0-	31878	2	194	9	N	176	139	1			149
08	37727	X	31731	-0-	-5996	-0-	31514	2	217	9	N	197	278	1			68
09	35550	X	30236	-0-	-5314	-0-	29946	2	290	9	N	264	277	1			55
10	34565	X	30665	-0-	-3900	-0-	30372	2	293	9	N	266	221	1			100
11	31050	X	28701	-0-	-2349	-0-	28457	2	244	9	N	222	213	1			109

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

06	9540	X	8072	-0-	-1468	-0-	7936	2	136	9	N	124	116	1			60
07	9455	X	7884	-0-	-1571	-0-	7606	2	278	9	N	253	169	1			144
08	9455	X	8148	-0-	-1307	-0-	7918	2	230	9	N	209	285	1			68
09	8580	X	7685	-0-	-895	-0-	7503	2	182	9	N	165	68	1			165
10	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	7691	2	139	9	N	126	159	1			132
11	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	7495	2	149	9	N	135	177	1			90

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

06	39180	X	36905	-0-	-2275	-0-	36677	2	228	9	N	207	352	1			55
07	40486	X	36297	-0-	-4189	-0-	35989	2	308	9	N	280	166	1			169
08	40486	X	34574	-0-	-5912	-0-	34498	2	76	9	N	69	175	1			63
09	38040	X	32059	-0-	-5981	-0-	31932	2	127	9	N	115	106	1			72
10	39308	X	32690	-0-	-6618	-0-	32532	2	158	9	N	144	109	1			107
11	36900	X	31695	-0-	-5205	-0-	31499	2	196	9	N	178	85	1			200

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

06	44670	X	39959	-0-	-4711	-0-	39642	2	317	9	N	288	221	1			179
07	44113	X	37819	-0-	-6294	-0-	37504	2	315	9	N	286	348	1			117
08	43493	X	36639	-0-	-6854	-0-	36333	2	306	9	N	278	226	1			169
09	39960	X	35436	-0-	-4524	-0-	35212	2	224	9	N	204	246	1			127
10	41292	X	37679	-0-	-3613	-0-	37407	2	272	9	N	247	277	1			97
11	39960	X	33928	-0-	-6032	-0-	33756	2	172	9	N	156	78	1			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	228	1	2504	2	N	2					37
							2	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

06	31380	X	28340	-0-	-3040	-0-	28245	2	95	9	N	86	170	1			85
07	31961	X	29089	-0-	-2872	-0-	29035	2	54	9	N	49	35	1			99
08	31620	X	29300	-0-	-2320	-0-	29057	2	243	9	N	221	245	1			75
09	29670	X	27895	-0-	-1775	-0-	27762	2	133	9	N	121	161	1			35
10	30659	X	28783	-0-	-1876	-0-	28571	2	212	9	N	193	108	1			120
11	28350	X	27059	-0-	-1291	-0-	26936	2	123	9	N	112	122	1			110

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

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

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

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

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	91 3	1 9	3253	3	N	3					71
07	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	92 3	1 9	3245	3	N	3					74
08	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	96 1	1 4	3479	3 7	N	6					80
09	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	84 1	1 4	3384	3 10	N	9	61	1			28
10	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	87 6	1 9	3309	3	N	5					33
11	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	87 4	1 9	2621	3	N	4					37

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

06	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	91 1	1 4	2919	3 11	N	10					73
07	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	95 1	1 4	2995	3 12	N	11					84
08	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	94 1	1 4	3144	3 8	N	7					91
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	75 1	1 4	3154	3 7	N	6	81	1			16
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	3054	3	N	3					19
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	3771	3	N	4					23

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

06	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	419 1	1 4	3117	3 7	N	6					57
07	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	433 1	1 4	3230	3 14	N	13					70
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	430 2	1 4	3190	3 29	N	26					96
09	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	441 5	1 4	2977	3 44	N	40					136
10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	455 5	1 4	3100	3 72	N	65	190	1			11
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	441 17	1 9	2906	3	N	15					26

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
06	4740	X	4740	-0-		-0-	-0-	326	1	4378	3	N	30	2	8			119
								3	4	33	9							
07	4343	X	4343	-0-		-0-	-0-	273	1	4054	3	N	13	2	8			130
								2	4	14	9							
08	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	325	1	3313	3	N	16	4	8			142
								2	4	18	9							
09	2998	X	2998	-0-		-0-	-0-	372	1	2611	3	N	12	1	8			153
								2	4	13	9							
10	2198	X	2198	-0-		-0-	-0-	369	1	1812	3	N	15	155	1	2	8	11
								17	9									
11	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	192	1	3072	3	N	17	1	8			27
								19	9									

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
06	6265	X	6265	-0-		-0-	-0-	121	1	6116	3	N	23	1	8			86
								3	4	25	9							
07	6620	X	6620	-0-		-0-	-0-	141	1	6457	3	N	18	1	8			103
								2	4	20	9							
08	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	165	1	5245	3	N	11	2	8			112
								1	4	12	9							
09	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-	191	1	4097	3	N	5	93	1	1	8	23
								1	4	6	9							
10	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-	161	1	5429	3	N	7	1	8			29
								8	9									
11	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	134	1	4840	3	N	11	1	8			39
								12	9									

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
06	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	363	1	1461	3	N	18	4	8			81
								14	4	20	9							
07	3100	N	5000	-0-		1900	1900	230	1	4748	3	N	16	4	8			93
								4	4	18	9							
08	3100	N	5467	-0-		2367	4267	265	1	5169	3	N	19	7	8			105
								12	4	21	9							
09	3000	N	3123	-0-		123	4390	295	1	2793	3	N	14	2	8			117
								20	4	15	9							
10	9372	X	4982	-0-		-4390	-0-	282	1	4666	3	N	13	4	8			126
								20	4	14	9							
11	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	265	1	2992	3	N	19	2	8			143
								18	4	21	9							

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
06	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	324	1	4040	3	N	12	1	8			112
								13	9									
07	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	248	1	4935	3	N	12	1	8			123
								13	9									
08	5680	X	5680	-0-		-0-	-0-	229	1	5433	3	N	16	1	8			138
								18	9									
09	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	246	1	5430	3	N	12	71	1	1	8	78
								13	9									
10	6346	X	6346	-0-		-0-	-0-	204	1	6130	3	N	11	1	8			88
								12	9									
11	5656	X	5656	-0-		-0-	-0-	156	1	5494	3	N	5					93
								6	9									

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
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									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	195	1	3331	3	N	2	1	8			50
							3	4	2	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

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
11	2250	X	99	-0-	-2151	-0-	99	3			N	-0-					80

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

06	1800	N	874	-0-	-926	-0-	872	1	2	9	N	2					70
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	1	1	9	N	1	1	8			70
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	2					72
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					109
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	109	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

06	150	N	80	-0-	-70	-0-	79	1	1	4	N	-0-					40
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	1	2	4	N	5	5	8			40
							6	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	1	3	4	N	5	5	8			40
							6	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	1	3	4	N	3	3	8			40
							3	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
11	480	N	138	-0-	-342	-0-	135	1	3	4	N	-0-					40

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. (I) GAS 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	2040	N	995	-0-	-1045	-0-	39	1	949	3	N	5					94
							1	4	6	9							
07	1457	N	723	-0-	-734	-0-	202	1	513	3	N	6	1	8			99
							1	4	7	9							
08	1240	N	951	-0-	-289	-0-	266	1	585	3	N	87	185	1	1	8	-0-
							4	4	96	9							
09	990	N	259	-0-	-731	-0-	248	1	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	254	1	302	3	N	3	1	8			10
							3	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10

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. (I) GAS 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	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									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	348	1	474	3	N	3					96
							3	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. (I) GAS 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	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
11	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	252	1	2328	3	N	26	182	1			8
							29	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	350	1	1094	3	N	27					115
							1	4	30	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

06	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	2	1	4035	3	N	1					45
							1	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	15	1	4894	3	N	-0-					45
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	24	1	5266	3	N	2					47
							1	4	2	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	7	1	5154	3	N	7					54
							1	4	8	9							
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5126	3	1	9	N	1					55
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4782	3	4	9	N	4					59

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

06	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	2	1	6151	3	N	7					126
							1	4	8	9							
07	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	2	1	6379	3	N	5					131
							1	4	6	9							
08	6479	X	6343	-0-	-136	-0-	2	1	6307	3	N	29	154	1	2	8	4
							2	4	32	9							
09	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	6138	3	1	4	N	7					11
							8	9									
10	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	6233	3	1	4	N	7					18
							8	9									
11	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	6098	3	1	4	N	10					28
							11	9									

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

06	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	2	1	3809	3	N	1					65
							1	9									
07	4774	X	3065	-0-	-1709	-0-	125	1	2940	3	N	-0-					65
08	4464	X	2930	-0-	-1534	-0-	187	1	2725	3	N	15	35	1			45
							1	4	17	9							
09	3810	X	2435	-0-	-1375	-0-	200	1	2235	3	N	-0-					45
10	3937	X	2699	-0-	-1238	-0-	214	1	2485	3	N	-0-					45
11	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	201	1	2236	3	N	-0-					45

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5753	-0-	-247	-0-	2	1	5688	3	N	52					82
							6	4	57	9							
07	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	2	1	5365	3	N	23					105
							2	4	25	9							
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	2	1	5370	3	N	64	167	1			2
							5	4	70	9							
09	5940	X	5079	-0-	-861	-0-	5033	3	4	4	N	38	1	8			39
							42	9									
10	6138	X	5287	-0-	-851	-0-	5229	3	5	4	N	48					87
							53	9									
11	5760	X	5746	-0-	-14	-0-	5711	3	3	4	N	29	1	8			115
							32	9									

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
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									
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	636	1	2547	3	N	85	80	1	8	8	200
							21	4	94	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
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									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	505	1	1444	3	N	93	113	1	8	8	126
							6	4	102	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
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									
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	600	1	2116	3	N	95	167	1	7	8	56
							19	4	105	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	598	-0-	-212	-0-		2	1	591	3	N	2	2	8			118
								3	4	2	9							
07	837	N	769	-0-	-68	-0-		2	1	750	3	N	13	12	8			119
								3	4	14	9							
08	837	N	13	-0-	-824	-0-		2	1	3	4	N	7	7	8			119
								8	9									
09	600	N	325	-0-	-275	-0-		138	3	11	4	N	160	183	1	7	8	89
								176	9									
10	775	N	35	-0-	-740	-0-		6	4	29	9	N	26	5	8			110
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-		180	3	6	4	N	36	8	8			138
								40	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3015	-0-	15	401		2	1	3002	3	N	9	177	1			21
								1	4	10	9							
07	3491	X	3090	-0-	-401	-0-		2	1	3053	3	N	30					51
								2	4	33	9							
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		2	1	2720	3	N	28					79
								3	4	31	9							
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-		2716	3	2	4	N	15					94
								17	9									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-		3021	3	1	4	N	19					113
								21	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-		2869	3	7	9	N	6					119

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-		145	1	2413	3	N	33	162	1			64
								5	4	36	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-		256	1	2489	3	N	82	196	1	1	8	17
								5	4	90	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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	303	1	1716	3	N	45	178	1			1
							4	4	50	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	285	1	1884	3	N	36	2	8			35
							2	4	40	9							
08	2108	N	1565	-0-	-543	-0-	305	1	1230	3	N	25	1	8			59
							2	4	28	9							
09	2070	N	834	-0-	-1236	-0-	330	1	485	3	N	16	1	8			74
							1	4	18	9							
10	2201	N	473	-0-	-1728	-0-	453	1	20	9	N	18	3	8			89
11	1500	N	482	-0-	-1018	-0-	469	1	13	9	N	12	6	8			95

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	2	1	3499	3	N	2					7
							2	9									
07	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	2	1	2983	3	N	1					8
							1	9									
08	3937	X	283	-0-	-3654	-0-	2	1	281	3	N	-0-					8
09	3810	X	845	-0-	-2965	-0-	845	3			N	-0-					8
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4067	3	4	9	N	4					12
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	3	4	9	N	4	1	8			15

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4040	-0-	-790	-0-	2	1	4038	3	N	-0-					20
07	4929	X	4318	-0-	-611	-0-	2	1	4314	3	N	2					22
							2	9									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4987	3	N	6					28
							7	9									
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5200	3	1	4	N	3					31
							3	9									
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4401	3	3	9	N	3					34
11	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4048	3	4	9	N	4					38

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4143	-0-	-297	-0-	4127	3	2	4	N	13					47
							14	9									
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	4113	3	6	9	N	5					52
08	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	4116	3	2	4	N	15					67
							17	9									
09	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	3956	3	3	4	N	15					82
							17	9									
10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					82
11	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			82

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
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	76	1	5980	3	N	6					39
							4	4	7	9							
07	5673	X	3015	-0-	-2658	-0-	161	1	2848	3	N	2					41
							4	4	2	9							
08	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	299	1	3994	3	N	-0-					41
							3	4									
09	6150	X	5168	-0-	-982	-0-	286	1	4878	3	N	1					42
							3	4	1	9							
10	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	246	1	5229	3	N	4					46
							3	4	4	9							
11	6060	X	5066	-0-	-994	-0-	235	1	4818	3	N	9					55
							3	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	133	1	4413	3	N	-0-					
07	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	131	1	4219	3	N	2	2	8			94
							2	9									
08	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	152	1	4108	3	N	13	106	1	1	8	-0-
							14	9									
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	149	1	4191	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	151	1	3844	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4108	-0-	-362	-0-	208	1	3898	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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							
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	13	1	5823	3	N	28					135
							12	4	31	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
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									
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2147	3	N	71	47	1	1	8	98
							5	4	78	9							

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
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-
11	2100	N	883	-0-	-1217	-0-	69	1	814	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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							
11	1230	N	695	-0-	-535	-0-	488	1	127	3	N	66	1	8			180
							7	4	73	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
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	2	1	4057	3	N	10					214
							1	4	11	9							
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	2	1	4398	3	N	3	1	8			216
							3	9									
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	2	1	4346	3	N	1					217
							1	9									
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					217
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					217
11	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	4026	3			N	-0-					217

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
06	6030	X	5939	-0-	-91	-0-	2	1	5922	3	N	12					140
							2	4	13	9							
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	2	1	6510	3	N	6	1	8			145
							1	4	7	9							
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	2	1	6584	3	N	8					153
							2	4	9	9							
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6294	3	3	4	N	12					165
							13	9									
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6428	3	14	9	N	13					178
11	6360	X	6287	-0-	-73	-0-	6279	3	8	9	N	7					185

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
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	390	1	2852	3	N	-0-					60
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	399	1	3228	3	N	3	3	8			60
							3	9									
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	386	1	2810	3	N	16	1	8			75
							18	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	233	1	3020	3	N	67	128	1	1	8	13
							3	4	74	9							
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	187	1	3217	3	N	20	1	8			32
							1	4	22	9							
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	179	1	3091	3	N	61	1	8			92
							4	4	67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	190	1	3932	3	N	36					49
							5	4	40	9							
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	226	1	3326	3	N	29	1	8			77
							4	4	32	9							
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3653	3	N	51	1	8			127
							4	4	56	9							
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	145	1	3666	3	N	46	144	1	1	8	28
							4	4	51	9							
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	92	1	4106	3	N	43	1	8			70
							3	4	47	9							
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	91	1	3871	3	N	38	1	8			107
							3	4	42	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	180	1	2033	3	N	11	1	8			27
							4	4	12	9							

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1792	3	N	3					60
							3	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	234	1	2135	3	N	5					65
							1	4	6	9							
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	220	1	1963	3	N	9					74
							1	4	10	9							
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	214	1	2210	3	N	8					82
							1	4	9	9							
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	221	1	2299	3	N	7					89
							1	4	8	9							
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	210	1	2260	3	N	22					111
							2	4	24	9							

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	425	1	4405	3	N	14	2	8			68
							15	9									
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	434	1	4147	3	N	18	3	8			83
							20	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	449	1	3467	3	N	11	5	8			89
							12	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	460	1	4083	3	N	11	90	1	2	8	8
							12	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	526	1	3267	3	N	10	2	8			16
							11	9									
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	494	1	3822	3	N	12	2	8			26
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2821	-0-		-1199	-0-	346	1	2467	3	N	7	1	8			80
								8	9									
07	4154	X	3393	-0-		-761	-0-	405	1	2973	3	N	13	6	8			87
								1	4	14	9							
08	4154	X	3395	-0-		-759	-0-	402	1	2957	3	N	32	39	1	3	8	77
								1	4	35	9							
09	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	390	1	2994	3	N	3	3	8			77
								3	9									
10	3410	X	3405	-0-		-5	-0-	403	1	2992	3	N	9	1	8			85
								10	9									
11	3300	X	3130	-0-		-170	-0-	390	1	2734	3	N	5	3	8			87
								6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7211	-0-		-1459	-0-	83	1	7095	3	N	23	1	8			148
								8	4	25	9							
07	8959	X	7293	-0-		-1666	-0-	122	1	7155	3	N	7	92	1	1	8	62
								8	4	8	9							
08	8060	X	4357	-0-		-3703	-0-	94	1	4249	3	N	5	1	8			66
								8	4	6	9							
09	7800	X	6509	-0-		-1291	-0-	6500	3	8	4	N	1	1	8			66
								1	9									
10	7440	X	3733	-0-		-3707	-0-	3724	3	8	4	N	1	1	8			66
								1	9									
11	7200	X	6543	-0-		-657	-0-	6521	3	8	4	N	13					79
								14	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	2	1	4243	3	N	4					51
								4	9									
07	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	2	1	4490	3	N	3					54
								3	9									
08	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	2	1	6471	3	N	5					59
								1	4	6	9							
09	7001	X	7001	-0-		-0-	-0-	6988	3	1	4	N	11					70
								12	9									
10	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	7171	3	13	9	N	12	1	8			81
11	6590	X	6590	-0-		-0-	-0-	6569	3	1	4	N	18					99
								20	9									

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6610	X	6610	-0-		-0-	-0-	2	1	6588	3	N	16					100
								2	4	18	9							
07	6810	X	6810	-0-		-0-	-0-	2	1	6686	3	N	107	178	1			29
								4	4	118	9							
08	7223	X	2231	-0-		-4992	-0-	2	1	2218	3	N	9	1	8			37
								1	4	10	9							
09	6990	X	185	-0-		-6805	-0-	185	3			N	-0-					37
10	7223	X	-0-	-0-		-7223	-0-					N	-0-					37
11	6600	X	6487	-0-		-113	-0-	62	1	6340	3	N	72					109
								6	4	79	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4980	X	3041	-0-		-1939	-0-	125	1	2909	3	N	4					57
								3	4	4	9							
07	5146	X	3406	-0-		-1740	-0-	178	1	3225	3	N	-0-					57
								3	4									
08	5146	X	3702	-0-		-1444	-0-	117	1	3581	3	N	1	1	8			57
								3	4	1	9							
09	3450	X	3247	-0-		-203	-0-	3244	3	3	4	N	-0-					57
10	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	4011	3	3	4	N	-0-					57
11	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	4205	3	3	4	N	15					72
								17	9									

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	309	1	2242	3	N	9					77
								1	4	10	9							
07	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	272	1	2453	3	N	11					88
								2	4	12	9							
08	2139	N	1488	-0-		-651	-0-	303	1	1136	3	N	43	106	1	1	8	24
								2	4	47	9							
09	3000	N	3266	-0-		266	266	274	1	2975	3	N	14					38
								2	4	15	9							
10	3100	N	3200	-0-		100	366	267	1	2914	3	N	17					55
								19	9									
11	1454	N	1088	-0-		-366	-0-	262	1	822	3	N	4					59
								4	9									

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. GAS	(I) 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	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-	413	1	7303	3	N	45	4	8			90
								4	4	50	9							
07	7828	X	7828	-0-		-0-	-0-	573	1	7238	3	N	14	93	1	4	8	7
								2	4	15	9							
08	8533	X	8533	-0-		-0-	-0-	326	1	8199	3	N	7	7	8			7
								8	9									
09	7650	X	7650	-0-		-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	8			7
10	7119	X	7119	-0-		-0-	-0-	7116	3	3	9	N	3	3	8			7
11	6633	X	6633	-0-		-0-	-0-	6588	3	4	4	N	37	2	8			42
								41	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4740	X	4569	-0-		-171	-0-	49	1	4475	3	N	38					171
								3	4	42	9							
07	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	33	1	4864	3	N	40	177	1			34
								1	4	44	9							
08	5667	X	5667	-0-		-0-	-0-	14	1	5630	3	N	19					53
								2	4	21	9							
09	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	35	1	5544	3	N	27					80
								2	4	30	9							
10	4929	X	4441	-0-		-488	-0-	95	1	4323	3	N	21	1	8			100
								23	9									
11	5490	X	5120	-0-		-370	-0-	134	1	4953	3	N	29					129
								1	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2151	-0-		-519		-0-	22	1	2112	3	N	14					196
									2	4	15	9							
07	2697	X	2029	-0-		-668		-0-	27	1	1961	3	N	35	185	1			46
									2	4	39	9							
08	2697	X	2093	-0-		-604		-0-	28	1	2034	3	N	26					72
									2	4	29	9							
09	2610	X	2282	-0-		-328		-0-	73	1	2184	3	N	21					93
									2	4	23	9							
10	2694	N	2694	-0-		-0-		-0-	59	1	2618	3	N	15					108
									17	9									
11	2628	N	2628	-0-		-0-		-0-	33	1	2570	3	N	23					131
									25	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3654	X	3654	-0-		-0-		-0-	2	1	3634	3	N	14					42
									3	4	15	9							
07	3627	X	3508	-0-		-119		-0-	2	1	3491	3	N	11	1	8			52
									3	4	12	9							
08	3844	X	3514	-0-		-330		-0-	2	1	3495	3	N	13	1	8			64
									3	4	14	9							
09	3720	X	3576	-0-		-144		-0-	3523	3	3	4	N	45	62	1			47
									50	9									
10	3844	X	3614	-0-		-230		-0-	3598	3	3	4	N	12					59
									13	9									
11	3660	X	3608	-0-		-52		-0-	3598	3	3	4	N	6	1	8			64
									7	9									

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	1761	-0-		-2409		-0-	184	1	1573	3	N	1					118
									3	4	1	9							
07	4309	X	3493	-0-		-816		-0-	221	1	3269	3	N	-0-					118
									3	4									
08	4309	X	3803	-0-		-506		-0-	207	1	3588	3	N	4	92	1			30
									4	4	4	9							
09	3780	X	2742	-0-		-1038		-0-	215	1	2524	3	N	-0-					30
									3	4									
10	3813	X	3503	-0-		-310		-0-	237	1	3263	3	N	-0-					30
									3	4									
11	3390	X	1762	-0-		-1628		-0-	226	1	1533	3	N	-0-					30
									3	4									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1678	-0-		-332		-0-	2	1	1653	3	N	19					99
									2	4	21	9							
07	1767	N	1735	-0-		-32		-0-	2	1	1724	3	N	7	1	8			105
									1	4	8	9							
08	1891	N	1747	-0-		-144		-0-	2	1	1738	3	N	5					110
									1	4	6	9							
09	1680	N	1496	-0-		-184		-0-	1474	3	1	4	N	19	129	1			-0-
									21	9									
10	1736	N	1709	-0-		-27		-0-	1691	3	1	4	N	15					15
									17	9									
11	2128	N	2128	-0-		-0-		-0-	2102	3	1	4	N	23	1	8			37
									25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2229	-0-		-261	-0-	267	1	1959	3	N	3	57	1			61
								3	9									
07	2573	X	2097	-0-		-476	-0-	206	1	1888	3	N	3	1	8			63
								3	9									
08	2573	X	2037	-0-		-536	-0-	209	1	1718	3	N	100	142	1			21
								110	9									
09	2220	X	829	-0-		-1391	-0-	221	1	605	3	N	3	1	8			23
								3	9									
10	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-	267	1	2577	3	N	1	1	8			23
								1	9									
11	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	245	1	1887	3	N	1	1	8			23
								1	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-	226	1	3422	3	N	6					128
								8	4	7	9							

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-	58	1	4493	3	N	-0-					37
07	5250	X	5250	-0-		-0-	-0-	59	1	5191	3	N	-0-					37
08	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	78	1	4925	3	N	7					44
								1	4	8	9							
09	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	75	1	4932	3	N	14					58
								1	4	15	9							
10	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	83	1	5040	3	N	16					74
								18	9									
11	3570	X	3355	-0-		-215	-0-	102	1	3243	3	N	9					83
								10	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	42	1	3330	3	N	4	138	1			38
								3	4	4	9							
07	3943	X	3943	-0-		-0-	-0-	43	1	3895	3	N	2	1	8			39
								3	4	2	9							
08	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	41	1	4927	3	N	14	49	1	1	8	3
								6	4	15	9							
09	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-	38	1	4439	3	N	19					22
								7	4	21	9							
10	4330	X	4330	-0-		-0-	-0-	53	1	4259	3	N	14					36
								3	4	15	9							
11	5371	X	5371	-0-		-0-	-0-	50	1	5306	3	N	11	1	8			46
								3	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2	1	3620	3	N	4					87
							1	4	4	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	2	1	3724	3	N	8	1	8			94
							2	4	9	9							
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2	1	2929	3	N	4	88	1			10
							1	4	4	9							
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	4	N	5					15
							6	9									
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3427	3	10	9	N	9	1	8			23
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	N	4					27

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	324	1	1468	3	N	17					50
							5	4	19	9							
07	3472	X	1272	-0-	-2200	-0-	286	1	975	3	N	6					56
							4	4	7	9							
08	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	196	1	2887	3	N	12					68
							5	4	13	9							
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	182	1	3069	3	N	16					84
							6	4	18	9							
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	246	1	2681	3	N	11					95
							3	4	12	9							
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	244	1	2971	3	N	16					111
							3	4	18	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	207	1	3633	3	N	9					40
							9	4	10	9							
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	179	1	6674	3	N	10					50
							10	4	11	9							
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	133	1	7132	3	N	22					72
							11	4	24	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	132	1	6761	3	N	10					82
							9	4	11	9							
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7221	3	N	2					84
							8	4	2	9							
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	121	1	6423	3	N	1					85
							8	4	1	9							

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2130	X	48	-0-	-2082	-0-	48	1			N	-0-					95
07	2201	X	152	-0-	-2049	-0-	20	1	132	3	N	-0-					95
08	2170	X	413	-0-	-1757	-0-	7	1	403	3	N	3					98
							3	9									
09	1500	X	455	-0-	-1045	-0-	455	3			N	-0-					98
10	186	X	93	-0-	-93	-0-	93	1			N	-0-					98
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					98

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
06	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	20	1	3361	3	N	-0-					60
07	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	70	1	3030	3	N	10	1	8			69
							1	4	11	9							
08	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	143	1	2938	3	N	103	171	1	1	8	-0-
							7	4	113	9							
09	3690	X	3168	-0-	-522	-0-	159	1	3006	3	N	3	1	8			2
							3	9									
10	3813	X	1814	-0-	-1999	-0-	78	1	1736	3	N	-0-					2
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	187	1	2502	3	N	1	1	8			2
							1	9									

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
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	3			N	-0-					152
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4129	3	1	9	N	1	1	8			152
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4700	3	1	4	N	32	152	1			32
							35	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4751	3	4	9	N	4					39
11	4590	X	4578	-0-	-12	-0-	4578	3			N	-0-					39

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
06	3630	X	2250	-0-	-1380	-0-	61	1	2186	3	N	3					77
							3	9									
07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	50	1	1512	3	N	2					79
							2	9									
08	3751	X	210	-0-	-3541	-0-	31	1	177	3	N	2	49	1			32
							2	9									
09	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	29	1	2818	3	N	3					35
							3	9									
10	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	40	1	1791	3	N	-0-					35
11	2250	X	1600	-0-	-650	-0-	40	1	1560	3	N	-0-					35

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
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					69
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	1	9	N	1	1	8			69
08	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	6037	3			N	-0-	27	1			42
09	6090	X	5652	-0-	-438	-0-	5650	3	2	9	N	2					44
10	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5786	3			N	-0-					44
11	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	5650	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	66	1	3318	3	N	30					88
							1	4	33	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	67	1	3577	3	N	6					94
							1	4	7	9							
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	72	1	3110	3	N	6	73	1			27
							7	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	20	1	4218	3	N	11					38
							1	4	12	9							
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	50	1	3774	3	N	10					48
							11	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	48	1	4020	3	N	11					59
							12	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	85	1	3829	3	N	44					131
							2	4	48	9							
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	101	1	4209	3	N	18					149
							3	4	20	9							
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	116	1	4073	3	N	39	114	1	1	8	73
							4	4	43	9							
09	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	159	1	3024	3	N	13					86
							2	4	14	9							
10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	124	1	3202	3	N	11					97
							12	9									
11	4200	X	392	-0-	-3808	-0-	119	1	269	3	N	4					101
							4	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2552	3	N	13					130
							7	4	14	9							
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	110	1	2857	3	N	33	163	1			-0-
							8	4	36	9							
08	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	107	1	2971	3	N	16	1	8			15
							6	4	18	9							
09	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	2995	3	4	4	N	24					39
							26	9									
10	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2894	3	3	4	N	6					45
							7	9									
11	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	69	1	2498	3	N	9					54
							1	4	10	9							

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
06	3900	X	3097	-0-	-803	-0-	73	1	2975	3	N	43	184	1			30
							2	4	47	9							
07	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	78	1	2085	3	N	6	1	8			35
							7	9									
08	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	100	1	3420	3	N	21	1	8			55
							2	4	23	9							
09	3870	X	3034	-0-	-836	-0-	3014	3	1	4	N	17					72
							19	9									
10	3999	X	2524	-0-	-1475	-0-	2516	3	8	9	N	7					79
11	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	69	1	2320	3	N	13					92
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4735	-0-		-95		-0-	107	1	4595	3	N	26					65
									4	4	29	9							
07	5067	X	5067	-0-		-0-		-0-	117	1	4928	3	N	16					81
									4	4	18	9							
08	5410	X	5410	-0-		-0-		-0-	122	1	5263	3	N	18					99
									5	4	20	9							
09	5689	X	5689	-0-		-0-		-0-	109	1	5551	3	N	21					120
									6	4	23	9							
10	5731	X	5731	-0-		-0-		-0-	108	1	5612	3	N	10					130
									11	9									
11	5421	X	5421	-0-		-0-		-0-	103	1	5312	3	N	5					135
									6	9									

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2097	-0-		-603		-0-	197	1	1895	3	N	2					26
									3	4	2	9							
07	2790	X	2277	-0-		-513		-0-	279	1	1994	3	N	1					27
									3	4	1	9							
08	2480	X	2305	-0-		-175		-0-	296	1	2004	3	N	2					29
									3	4	2	9							
09	2612	X	2612	-0-		-0-		-0-	284	1	2325	3	N	-0-					29
									3	4									
10	2480	X	2465	-0-		-15		-0-	315	1	2147	3	N	-0-					29
									3	4									
11	2220	X	2163	-0-		-57		-0-	295	1	1864	3	N	1					30
									3	4	1	9							

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7088	X	7088	-0-		-0-		-0-	106	1	6965	3	N	5					35
									11	4	6	9							
07	7661	X	7661	-0-		-0-		-0-	53	1	7593	3	N	5	1	8			39
									9	4	6	9							
08	7273	X	7273	-0-		-0-		-0-	47	1	7214	3	N	4	1	8			42
									8	4	4	9							
09	7579	X	7579	-0-		-0-		-0-	28	1	7533	3	N	6					48
									11	4	7	9							
10	7641	X	7641	-0-		-0-		-0-	60	1	7566	3	N	7					55
									7	4	8	9							
11	7662	X	7662	-0-		-0-		-0-	57	1	7596	3	N	3					58
									6	4	3	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	780	X	604	-0-		-176		-0-	465	1	8	3	N	109	177	1	17	8	32
									11	4	120	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	789	1	16	4	N	50	17	8				43
							55	9										
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	877	1	18	4	N	82	18	8				107
							90	9										
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	791	1	18	4	N	69	37	8				139
							76	9										
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	734	1	15	4	N	24	119	1	12	8		32
							26	9										
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	700	1	15	4	N	33	18	8				47
							36	9										
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	468	1	14	4	N	21	11	8				57
							23	9										

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

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
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	115	1	3067	3	N	77	148	1	1	8		32
							3	4	85	9								

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

06	1890	X	882	-0-	-1008	-0-	2	1	878	3	N	-0-						250
							2	4										
07	1953	X	965	-0-	-988	-0-	2	1	960	3	N	-0-						250
							3	4										
08	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	2	1	1177	3	N	-0-						250
							3	4										
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	4	N	-0-						250
10	1116	X	963	-0-	-153	-0-	960	3	3	4	N	-0-						250
11	1140	X	862	-0-	-278	-0-	859	3	3	4	N	-0-						250

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-						7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-						7
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						7
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-						7
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-						7
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-						7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	275	1	3101	3	N	-0-					116
								9	4									
07	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	253	1	3533	3	N	77	170	1			23
								15	4	85	9							
08	2589	X	2589	-0-		-0-	-0-	325	1	2252	3	N	2					25
								10	4	2	9							
09	1770	X	42	-0-		-1728	-0-	35	1	2	3	N	1					26
								4	4	1	9							
10	5774	X	5774	-0-		-0-	-0-	267	1	5498	3	N	-0-					26
								9	4									
11	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	271	1	2711	3	N	-0-					26
								9	4									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	5031	-0-		-2439	-0-	214	1	4810	3	N	1	1	8			169
								6	4	1	9							
07	7719	X	4314	-0-		-3405	-0-	230	1	4077	3	N	1	1	8			169
								6	4	1	9							
08	6355	X	4735	-0-		-1620	-0-	245	1	4483	3	N	1	1	8			169
								6	4	1	9							
09	5580	X	4292	-0-		-1288	-0-	377	1	3910	3	N	-0-					169
								5	4									
10	5766	X	3362	-0-		-2404	-0-	293	1	3063	3	N	-0-					169
								6	4									
11	5040	X	4157	-0-		-883	-0-	271	1	3880	3	N	-0-					169
								6	4									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	93	1	3418	3	N	31	1	8			221
								6	4	34	9							
07	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	84	1	3345	3	N	23	185	1			59
								6	4	25	9							
08	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	87	1	3234	3	N	30	2	8			87
								6	4	33	9							
09	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	206	1	3556	3	N	42					129
								12	4	46	9							
10	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	215	1	3592	3	N	37	1	8			165
								10	4	41	9							
11	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	226	1	3419	3	N	24					189
								9	4	26	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	1350	X	523	-0-		-827	-0-	487	1	16	4	N	18	2	8			171
								20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	3575	-0-		575	575	325	1	3226	3	N	20					176
								2	4	22	9							
07	3100	N	3346	-0-		246	821	305	1	3016	3	N	21	2	8			195
								2	4	23	9							
08	3100	N	2624	-0-		-476	345	319	1	2238	3	N	57	199	1	1	8	52
								4	4	63	9							
09	2280	X	816	-0-		-1464	-0-	361	1	428	3	N	23	1	8			74
								2	4	25	9							
10	2356	X	2020	-0-		-336	-0-	403	1	1570	3	N	40	1	8			113
								3	4	44	9							
11	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	383	1	2386	3	N	5	2	8			116
								6	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	109	1	1524	3	N	39	189	1			270
								4	4	43	9							
07	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	99	1	1540	3	N	39	185	1	1	8	123
								3	4	43	9							
08	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	102	1	1525	3	N	35					158
								4	4	39	9							
09	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	242	1	1679	3	N	50					208
								9	4	55	9							
10	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	251	1	1640	3	N	40	193	1	1	8	54
								7	4	44	9							
11	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	267	1	1465	3	N	32					86
								7	4	35	9							

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4530	X	4166	-0-		-364	-0-	93	1	4069	3	N	4					131
								4	9									
07	4681	X	3950	-0-		-731	-0-	95	1	3853	3	N	2	1	8			132
								2	9									
08	4588	X	4290	-0-		-298	-0-	91	1	4190	3	N	8	124	1	1	8	15
								9	9									
09	4170	X	3876	-0-		-294	-0-	91	1	3773	3	N	11	1	8			25
								12	9									
10	4309	X	3672	-0-		-637	-0-	103	1	3569	3	N	-0-					25
11	4170	X	3733	-0-		-437	-0-	99	1	3633	3	N	1	1	8			25
								1	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5580	X	4937	-0-		-643	-0-	872	1	4045	3	N	7					19
								12	4	8	9							
07	5766	X	5474	-0-		-292	-0-	903	1	4555	3	N	4	2	8			21
								12	4	4	9							
08	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	903	1	4619	3	N	9	1	8			29
								13	4	10	9							
09	4950	X	3890	-0-		-1060	-0-	871	1	3000	3	N	6	1	8			34
								12	4	7	9							
10	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-	890	1	5341	3	N	12	1	8			45
								11	4	13	9							
11	5370	X	4302	-0-		-1068	-0-	858	1	3414	3	N	17	1	8			61
								11	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					10
07	3100	N	4785	-0-	1685	1685	355	1	4422	3	N	7					17
							8	9									
08	3100	N	5186	-0-	2086	3771	341	1	4845	3	N	-0-					17
09	3000	N	6992	-0-	3992	7763	124	1	6866	3	N	2					19
							2	9									
10	13434	X	5671	-0-	-7763	-0-	276	1	5395	3	N	-0-					19
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	303	1	5642	3	N	-0-					19

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
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	3	N	-0-					33
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	268	1	5557	3	N	4					37
							1	4	4	9							
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	282	1	5294	3	N	1	1	8			37
							1	9									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	476	1	3311	3	N	-0-					37
10	5828	X	5100	-0-	-728	-0-	334	1	4766	3	N	-0-					37
11	5640	X	5054	-0-	-586	-0-	287	1	4767	3	N	-0-					37

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
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	2	1	8380	3	N	-0-					23
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	2	1	8424	3	N	-0-					23
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	2	1	8128	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	7800	X	6414	-0-	-1386	-0-	6414	3			N	-0-					23
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					23
11	7800	X	7362	-0-	-438	-0-	7362	3			N	-0-					23

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	72	-0-	-798	-0-	72	3			N	-0-					51
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					51
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	2	1	182	3	N	1					52
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3914	-0-	-1666	-0-	104	1	3797	3	N	9					116
							3	4	10	9							
07	5735	X	2965	-0-	-2770	-0-	96	1	2858	3	N	7	2	8			121
							3	4	8	9							
08	6045	X	4709	-0-	-1336	-0-	119	1	4562	3	N	23	54	1	1	8	89
							3	4	25	9							
09	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	112	1	4537	3	N	11	1	8			99
							3	4	12	9							
10	6045	X	4926	-0-	-1119	-0-	110	1	4806	3	N	6	1	8			104
							3	4	7	9							
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	105	1	4698	3	N	11	1	8			114
							3	4	12	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

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							
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	695	1	14	4	N	8	8	8			26
							9	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

06	7620	X	7153	-0-	-467	-0-	2	1	7096	3	N	38					110
							13	4	42	9							
07	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	2	1	7547	3	N	14					124
							12	4	15	9							
08	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	2	1	7226	3	N	31	151	1	1	8	3
							12	4	34	9							
09	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7019	3	11	4	N	1	1	8			3
							1	9									
10	7564	X	7079	-0-	-485	-0-	7064	3	11	4	N	4					7
							4	9									
11	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	6902	3	12	4	N	11	1	8			17
							12	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	843	1	2	9	N	2	1	8			14
07	899	X	880	-0-	-19	-0-	871	1	9	9	N	8	8	8			14
08	930	X	887	-0-	-43	-0-	862	1	1	4	N	22	7	8			29
							24	9									
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1366	1	4	9	N	4	4	8			29
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	773	1	875	3	N	16	7	8			38
							18	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	503	1	2306	3	N	15	8	8			45
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	93	1	2449	3	N	7	1	8			173
							1	4	8	9							
07	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	84	1	2782	3	N	-0-					173
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	3	N	9	176	1	2	8	4
							10	9									
09	2550	X	2056	-0-	-494	-0-	218	1	1833	3	N	4					8
							1	4	4	9							
10	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	269	1	1963	3	N	6	1	8			13
							7	9									
11	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	279	1	1681	3	N	10	1	8			22
							11	9									

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
06	2820	X	2053	-0-	-767	-0-	195	1	1843	3	N	4					74
							11	4	4	9							
07	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	214	1	2100	3	N	9					83
							12	4	10	9							
08	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	214	1	1984	3	N	61	111	1	1	8	32
							13	4	67	9							
09	2670	X	1948	-0-	-722	-0-	177	1	1759	3	N	1	1	8			32
							11	4	1	9							
10	2697	X	1732	-0-	-965	-0-	192	1	1529	3	N	-0-					32
							11	4									
11	2250	X	1570	-0-	-680	-0-	199	1	1353	3	N	6					38
							11	4	7	9							

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53

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
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	389	1	2608	3	N	128	185	1	15	8	151
							23	4	141	9							
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	416	1	2358	3	N	183	14	8			320
							26	4	201	9							
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	404	1	1161	3	N	156	356	1	30	8	90
							22	4	172	9							
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	296	1	811	3	N	37	6	8			121
							13	4	41	9							
10	961	X	705	-0-	-256	-0-	294	1	313	3	N	74	15	8			180
							17	4	81	9							
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	389	1	2593	3	N	222	191	1	12	8	199
							25	4	244	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	446	1	3015	3	N	15	15	8			118
							17	9									
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	443	1	2228	3	N	11	11	8			118
							12	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	469	1	2841	3	N	33	27	8			124
							2	4	36	9							
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	3	N	12	7	8			129
							1	4	13	9							
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2327	3	N	20	15	8			134
							22	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	451	1	2747	3	N	11	8	8			137
							12	9									

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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	1	14	4	N	21	21	8			45
							23	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	671	1	14	4	N	18	15	8			48
							20	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	810	1	14	4	N	44	44	8			48
							48	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	752	1	14	4	N	14	14	8			48
							15	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	1	14	4	N	20	20	8			48
							22	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	1	14	4	N	8	8	8			48
							9	9									

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
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	464	1	3658	3	N	2	2	8			97
							2	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	505	1	3836	3	N	3	3	8			97
							3	9									
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	465	1	3630	3	N	7	6	8			98
							8	9									
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	454	1	3616	3	N	3	2	8			99
							3	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	439	1	3332	3	N	3	3	8			99
							3	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	338	1	2932	3	N	5	2	8			102
							6	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 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
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	386	1	975	3	N	53	3	8			252
							19	4	58	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	410	1	1077	3	N	55	3	8			304
							17	4	61	9							
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	409	1	689	3	N	50	338	1	8	8	8
							16	4	55	9							
09	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	346	1	631	3	N	31	2	8			37
							15	4	34	9							
10	1550	N	641	-0-	-909	-0-	380	1	222	3	N	24	4	8			57
							13	4	26	9							
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	360	1	684	3	N	50	2	8			105
							16	4	55	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 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
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	216	1	2698	3	N	32	2	8			209
							3	4	35	9							
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	213	1	2893	3	N	42	184	1	2	8	65
							3	4	46	9							
08	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	213	1	2314	3	N	41	2	8			104
							3	4	45	9							
09	3300	X	2460	-0-	-840	-0-	251	1	2183	3	N	22	1	8			125
							2	4	24	9							
10	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	234	1	3011	3	N	42	2	8			165
							4	4	46	9							
11	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	236	1	2329	3	N	27	1	8			191
							2	4	30	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3480	X	831	-0-	-2649	-0-	175	1	635	3	N	6	2	8			151
							14	4	7	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. (I) GAS 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	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	15					98
							2	4	17	9							
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	192	1	2575	3	N	13	1	8			110
							2	4	14	9							
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	165	1	2749	3	N	15					125
							3	4	17	9							
09	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	154	1	2378	3	N	12					137
							6	4	13	9							
10	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	155	1	2439	3	N	9					146
							5	4	10	9							
11	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	122	1	2568	3	N	13	1	8			158
							5	4	14	9							

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
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	292	1	1	9	N	1					45
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	9	N	1	1	8			45
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1	1	8			45
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			45
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	1	2	9	N	2	1	8			46
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	450	1	5250	3	N	25	3	8			41
							3	4	28	9							
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	470	1	5488	3	N	19	3	8			57
							3	4	21	9							
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	455	1	4801	3	N	27	6	8			78
							3	4	30	9							
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	410	1	4768	3	N	16	87	1	2	8	5
							3	4	18	9							
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	373	1	5659	3	N	21	3	8			23
							3	4	23	9							
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	376	1	5563	3	N	20	2	8			41
							3	4	22	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

06	6600	X	5850	-0-	-750	-0-	231	1	5619	3	N	-0-					49
07	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	262	1	5927	3	N	-0-					49
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	246	1	5938	3	N	3					52
							3	9									
09	5850	X	5246	-0-	-604	-0-	252	1	4982	3	N	11					63
							12	9									
10	6200	X	5223	-0-	-977	-0-	255	1	4964	3	N	4					67
							4	9									
11	6000	X	5009	-0-	-991	-0-	254	1	4755	3	N	-0-					67

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	344	1	5034	3	N	3					21
							3	9									
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	252	1	6206	3	N	15					36
							17	9									
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	245	1	6540	3	N	15					51
							17	9									
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	224	1	6216	3	N	14					65
							15	9									
10	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	221	1	6023	3	N	4					69
							4	9									
11	6300	X	5621	-0-	-679	-0-	219	1	5402	3	N	-0-					69

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

06	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	2	1	3371	3	N	5					101
							6	9									
07	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	2	1	3405	3	N	5					106
							6	9									
08	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	2	1	3489	3	N	5					111
							6	9									
09	3540	X	3435	-0-	-105	-0-	3427	3	8	9	N	7					118
10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3453	3	3	9	N	3					121
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	3	11	9	N	10					131

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
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	2	1	4579	3	N	-0-					22
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2	1	4891	3	N	2					24
							2	9									
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	2	1	3899	3	N	12	1	8			35
							13	9									
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3678	3	12	9	N	11					46
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3905	3	17	9	N	15					61
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4802	3	23	9	N	21					82

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
06	3330	X	917	-0-	-2413	-0-	128	1	749	3	N	34					221
							3	4	37	9							
07	2139	X	1466	-0-	-673	-0-	2	1	1395	3	N	59	1	8			279
							4	4	65	9							
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	216	1	4071	3	N	115	355	1			39
							9	4	127	9							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	7	1	4246	3	N	32					71
							3	4	35	9							
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	83	1	2989	3	N	7					78
							8	9									
11	4290	X	713	-0-	-3577	-0-	713	3			N	-0-					78

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
06	7320	X	3872	-0-	-3448	-0-	90	1	3772	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
07	8587	X	661	-0-	-7926	-0-	103	1	557	3	N	1	1	8			49
							1	9									
08	8587	X	153	-0-	-8434	-0-	114	1	39	3	N	-0-					49
09	8310	X	1976	-0-	-6334	-0-	123	1	1851	3	N	2	1	8			50
							2	9									
10	5549	X	2959	-0-	-2590	-0-	126	1	2830	3	N	3	1	8			52
							3	9									
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	120	1	5402	3	N	3	1	8			54
							3	9									

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
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
11	600	X	379	-0-	-221	-0-	371	1	8	9	N	7	7	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
06	3510	X	2152	-0-	-1358	-0-	394	1	1733	3	N	14	1	8			202
							10	4	15	9							
07	3627	X	1514	-0-	-2113	-0-	300	1	1204	3	N	2					204
							8	4	2	9							
08	3627	X	2055	-0-	-1572	-0-	437	1	1603	3	N	5	2	8			207
							9	4	6	9							
09	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	418	1	1797	3	N	4					211
							9	4	4	9							
10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	430	1	1883	3	N	4					215
							9	4	4	9							
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	366	1	2605	3	N	59					274
							12	4	65	9							

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

06	4440	X	2431	-0-	-2009	-0-	180	1	2250	3	N	1					50
							1	9									
07	6355	X	3501	-0-	-2854	-0-	187	1	3312	3	N	2					52
							2	9									
08	6355	X	4031	-0-	-2324	-0-	231	1	3794	3	N	5					57
							6	9									
09	6150	X	4495	-0-	-1655	-0-	198	1	4295	3	N	2					59
							2	9									
10	6355	X	4572	-0-	-1783	-0-	201	1	4365	3	N	5	59	1	1	8	4
							6	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	189	1	4426	3	N	6	1	8			9
							7	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

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
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	823	1	18	9	N	16	13	8			46

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2	1	2043	3	N	1					4
							1	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	2	1	3824	3	N	-0-					4
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2	1	3305	3	N	-0-					4
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					4
10	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	1343	3			N	-0-					4
11	3360	X	8	-0-	-3352	-0-	8	3			N	-0-					4

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

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
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	4	4	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
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	392	1	3542	3	N	59	2	8			150
							14	4	65	9							
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	392	1	3490	3	N	50	160	1	3	8	37
							13	4	55	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2	1	3408	3	N	59	5	8			91
							13	4	65	9							
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4414	3	14	4	N	54	1	8			144
							59	9									
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	66	1	3049	3	N	66	158	1	2	8	50
							15	4	73	9							
11	690	X	164	-0-	-526	-0-	47	1	107	3	N	2					52
							8	4	2	9							

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
06	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	872	1	2022	3	N	10					107
							9	4	11	9							
07	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	901	1	1953	3	N	13	1	8			119
							10	4	14	9							
08	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	901	1	1949	3	N	8	1	8			126
							10	4	9	9							
09	3120	X	2596	-0-	-524	-0-	870	1	1705	3	N	10					136
							10	4	11	9							
10	3224	X	1604	-0-	-1620	-0-	886	1	700	3	N	9					145
							8	4	10	9							
11	2910	X	1394	-0-	-1516	-0-	870	1	504	3	N	11					156
							8	4	12	9							

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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					6
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	2	1	1504	3	N	-0-					6
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	2	1	1691	3	N	-0-					6
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					6
10	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	3			N	-0-					6
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6

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
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5631	3	8	9	N	7					61
07	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	5319	3	4	9	N	4					65
08	5394	X	4748	-0-	-646	-0-	4746	3	2	9	N	2					67
09	5640	X	4587	-0-	-1053	-0-	4585	3	2	9	N	2					69
10	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	4530	3	3	9	N	3					72
11	5640	X	4654	-0-	-986	-0-	4645	3	9	9	N	8					80

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
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
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	8	1	2760	3	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. 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
06	3810	X	3210	-0-		-600	-0-	157	1	3049	3	N	1					74
								3	4	1	9							
07	3968	X	3350	-0-		-618	-0-	187	1	3158	3	N	2					76
								3	4	2	9							
08	3968	X	3755	-0-		-213	-0-	183	1	3559	3	N	8	1	8			83
								4	4	9	9							
09	3840	X	2186	-0-		-1654	-0-	171	1	2009	3	N	3	1	8			85
								3	4	3	9							
10	3503	X	1170	-0-		-2333	-0-	204	1	962	3	N	1					86
								3	4	1	9							
11	3630	X	1302	-0-		-2328	-0-	241	1	1051	3	N	6	2	8			90
								3	4	7	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
11	8677	X	8677	-0-		-0-	-0-	8553	3	8	4	N	105	184	1			82
								116	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. 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
06	3840	X	241	-0-		-3599	-0-	219	1	8	4	N	13					110
								14	9									
07	2790	X	1943	-0-		-847	-0-	230	1	1680	3	N	24	3	8			131
								7	4	26	9							
08	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	215	1	2181	3	N	32	2	8			161
								9	4	35	9							
09	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-	203	1	2248	3	N	32	173	1	1	8	19
								10	4	35	9							
10	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-	194	1	2512	3	N	12	1	8			30
								13	9									
11	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-	201	1	2612	3	N	15	1	8			44
								17	9									

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. 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
06	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	22	1	2646	3	N	9					127
								8	4	10	9							
07	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	35	1	1965	3	N	8					135
								11	4	9	9							
08	2697	N	2481	-0-		-216	-0-	36	1	2432	3	N	7					142
								5	4	8	9							
09	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	32	1	2726	3	N	3					145
								5	4	3	9							
10	2676	N	2676	-0-		-0-	-0-	34	1	2642	3	N	-0-					145
11	2821	N	2821	-0-		-0-	-0-	26	1	2795	3	N	-0-					145

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
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	29	1	5086	3	N	37	339	1			10
							6	4	41	9							
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	28	1	5001	3	N	12					22
							8	4	13	9							
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	41	1	4581	3	N	17					39
							10	4	19	9							
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	42	1	4504	3	N	23					62
							9	4	25	9							
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	43	1	4943	3	N	7					69
							8	9									
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	44	1	4752	3	N	12					81
							13	9									

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
06	3870	X	1496	-0-	-2374	-0-	1495	3	1	9	N	1					122
07	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	7	1	3879	3	N	32					154
							3	4	35	9							
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4537	3	3	4	N	23					177
							25	9									
09	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3087	3	2	4	N	21	174	1			24
							23	9									
10	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	3831	3	2	4	N	23					47
							25	9									
11	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	236	1	3552	3	N	27					74
							1	4	30	9							

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
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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	171	1	4252	3	N	3	1	8			121
							1	4	3	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	254	1	4958	3	N	3	90	1			34
							1	4	3	9							
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	250	1	5645	3	N	3					37
							3	9									
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	286	1	4425	3	N	1					38
							1	9									
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	346	1	4654	3	N	4					42
							4	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	377	1	4786	3	N	8					50
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4656	-0-		1656	5088	223	1	4422	3	N	8	1	8			131
								2	4	9	9							
07	10848	X	5760	-0-		-5088	-0-	185	1	5562	3	N	10	94	1	1	8	46
								2	4	11	9							
08	5307	X	5307	-0-		-0-	-0-	202	1	5097	3	N	6					52
								1	4	7	9							
09	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-	235	1	4297	3	N	8					60
								2	4	9	9							
10	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	234	1	4059	3	N	6	1	8			65
								7	9									
11	5030	X	5030	-0-		-0-	-0-	223	1	4800	3	N	6					71
								7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1478	-0-		-382	-0-	2	1	1473	3	N	-0-					15
								3	4									
07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	2	1	1595	3	N	-0-					15
								3	4									
08	1705	N	1673	-0-		-32	-0-	2	1	1668	3	N	-0-					15
								3	4									
09	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	2279	3	3	4	N	125	138	1			2
								138	9									
10	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	2221	3	3	4	N	11	1	8			12
								12	9									
11	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	2196	3	3	4	N	12					24
								13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11946	X	11946	-0-		-0-	-0-	2	1	11919	3	N	19					39
								4	4	21	9							
07	12052	X	12052	-0-		-0-	-0-	2	1	12016	3	N	27					66
								4	4	30	9							
08	11355	X	11355	-0-		-0-	-0-	2	1	11332	3	N	17					83
								2	4	19	9							
09	11348	X	11348	-0-		-0-	-0-	11324	3	4	4	N	18					101
								20	9									
10	11882	X	11882	-0-		-0-	-0-	11856	3	1	4	N	23					124
								25	9									
11	11944	X	11944	-0-		-0-	-0-	11914	3	2	4	N	25					149
								28	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	134
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	134
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	134
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	134
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	134
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	134

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
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	2	1	5188	3	N	67	190	1			9
							3	4	74	9							
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	2	1	5117	3	N	21	1	8			29
							2	4	23	9							
08	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	2	1	4322	3	N	39					68
							2	4	43	9							
09	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4080	3	2	4	N	37					105
							41	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4561	3	4	4	N	88	175	1			18
							97	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4681	3	2	4	N	41					59
							45	9									

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
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	2	1	7830	3	N	2					97
							2	9									
07	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	2	1	7484	3	N	1	1	8			97
							1	9									
08	8122	X	7648	-0-	-474	-0-	2	1	7646	3	N	-0-					97
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8144	3	1	4	N	5					102
							6	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	3	2	9	N	2	2	8			102
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					102

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
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
11	1548	X	443	-0-	-1105	-0-	442	1	1	9	N	1	1	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
06	3000	N	3661	-0-	661	1168	3661	3			N	-0-					-0-
07	4037	X	2869	-0-	-1168	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	N	5					109
							6	4	6	9							
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	995	3	N	4					113
							6	4	4	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	988	3	N	3	80	1			36
							6	4	3	9							
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	3	6	4	N	4					40
							4	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	4	N	11					51
							12	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	4	N	8					59
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
11	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-	6347	3	6	9	N	5	1	8			73

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	330	N	249	-0-		-81	-0-	247	1	2	4	N	-0-					82
07	421	N	421	-0-		-0-	-0-	418	1	3	4	N	-0-					82
08	466	N	466	-0-		-0-	-0-	463	1	3	4	N	-0-					82
09	407	N	407	-0-		-0-	-0-	404	1	3	4	N	-0-					82
10	434	N	375	-0-		-59	-0-	372	1	3	4	N	-0-					82
11	420	N	378	-0-		-42	-0-	375	1	3	4	N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1590	N	1190	-0-		-400	-0-	140	1	927	3	N	104	178	1			10
								9	4	114	9							
07	1426	N	549	-0-		-877	-0-	117	1	411	3	N	15					25
								4	4	17	9							
08	1271	N	1181	-0-		-90	-0-	111	1	1057	3	N	8	1	8			32
								4	4	9	9							
09	1200	N	333	-0-		-867	-0-	101	1	228	3	N	1	1	8			32
								3	4	1	9							
10	558	N	157	-0-		-401	-0-	129	1	17	3	N	6					38
								4	4	7	9							
11	1140	N	990	-0-		-150	-0-	102	1	876	3	N	8	1	8			45
								3	4	9	9							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3420	X	3159	-0-		-261	-0-	62	1	3072	3	N	21					69
								2	4	23	9							
07	3565	X	2630	-0-		-935	-0-	88	1	2535	3	N	6	1	8			74
								7	9									
08	3565	X	2189	-0-		-1376	-0-	101	1	2073	3	N	13					87
								1	4	14	9							
09	3450	X	3021	-0-		-429	-0-	87	1	2910	3	N	19	1	8			105
								3	4	21	9							
10	3410	X	3034	-0-		-376	-0-	77	1	2948	3	N	7					112
								1	4	8	9							
11	3150	X	2839	-0-		-311	-0-	72	1	2752	3	N	13	1	8			124
								1	4	14	9							

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
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	602	1	6594	3	N	25	3	8			47
							3	4	28	9							
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	622	1	6627	3	N	10	2	8			55
							3	4	11	9							
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	622	1	6325	3	N	11	3	8			63
							3	4	12	9							
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	600	1	5624	3	N	4	1	8			66
							3	4	4	9							
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	620	1	5358	3	N	5	2	8			69
							3	4	6	9							
11	5760	X	4692	-0-	-1068	-0-	583	1	4100	3	N	5	1	8			73
							3	4	6	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2	1	2754	3	N	1	1	8			79
							5	4	1	9							
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	2	1	4481	3	N	9	2	8			86
							6	4	10	9							
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	532	1	2619	3	N	4	2	8			88
							6	4	4	9							
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	320	1	3198	3	N	7	1	8			94
							6	4	8	9							
10	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	577	1	3003	3	N	12	1	8			105
							5	4	13	9							
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	541	1	3112	3	N	10					115
							5	4	11	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	335	1	1845	3	N	32	3	8			152
							3	4	35	9							
07	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	363	1	1755	3	N	33	3	8			182
							3	4	36	9							
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	359	1	1625	3	N	23	133	1	5	8	67
							2	4	25	9							
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	324	1	1702	3	N	27	2	8			92
							3	4	30	9							
10	2170	N	1111	-0-	-1059	-0-	296	1	796	3	N	17	2	8			107
							19	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	296	270	1	2971	3	N	46	4	8			149
							4	4	51	9							

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
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	9					63
							4	4	10	9							
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	2	1	881	3	N	1					64
							3	4	1	9							
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	850	3	N	7					71
							4	4	8	9							
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	751	3	4	4	N	4					75
							4	9									
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	733	3	3	4	N	-0-					75
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	694	3	4	4	N	10					85
							11	9									

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
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	2	1	7556	3	N	10					169
							2	4	11	9							
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	2	1	7319	3	N	-0-					169
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	2	1	7472	3	N	-0-					169
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					169
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					169
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7000	3	6	4	N	61	167	1			63
							67	9									

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
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									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	485	1	990	3	N	68	4	8			76
							7	4	75	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
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									
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	384	1	1380	3	N	78	170	1	1	8	9
							2	4	86	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
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	181	1	3	4	N	-0-					18
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	214	1	3	4	N	-0-					18
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	4	N	-0-					18
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	1	3	4	N	1					19
							1	9									
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	165	1	3	4	N	12					31
							13	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	191	1	3	4	N	8	1	8			38
							9	9									

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
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
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	2	1	5012	3	N	26					47
							4	4	29	9							

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
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	243	1	96	3	N	-0-					23
							2	4									
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	299	1	3	4	N	2	2	8			23
							2	9									
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	303	1	3	4	N	1	1	8			23
							1	9									
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	301	1	4	4	N	6	1	8			28
							7	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	289	1	1299	3	N	32	1	8			59
							6	4	35	9							
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	274	1	1609	3	N	36	1	8			94
							6	4	40	9							

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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	85	1	4149	3	N	1					115
							3	4	1	9							
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	64	1	3917	3	N	4					119
							3	4	4	9							
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	34	1	4164	3	N	33	152	1			-0-
							3	4	36	9							
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	42	1	3893	3	N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	40	1	4456	3	N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	47	1	3148	3	N	3					3
							3	9									

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
06	4410	X	3387	-0-	-1023	-0-	213	1	3170	3	N	4	1	8			70
							4	9									
07	4557	X	2133	-0-	-2424	-0-	267	1	1862	3	N	4					74
							4	9									
08	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	294	1	2935	3	N	14	3	8			85
							1	4	15	9							
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	221	1	3662	3	N	10	2	8			93
							1	4	11	9							
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	214	1	3764	3	N	10	2	8			101
							11	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	187	1	3886	3	N	28	1	8			128
							1	4	31	9							

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

06	2130	X	292	-0-	-1838	-0-	292	1			N	-0-					40
07	1829	X	283	-0-	-1546	-0-	283	1			N	-0-					40
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	260	1	2174	3	N	1					41
							1	9									
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	268	1	1649	3	N	2	1	8			42
							2	9									
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	274	1	1759	3	N	-0-					42
11	2370	X	653	-0-	-1717	-0-	287	1	365	3	N	1	1	8			42
							1	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	2	1	3616	3	N	33					175
							5	4	36	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2	1	3465	3	N	22	1	8			196
							5	4	24	9							
08	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	2	1	3204	3	N	36	181	1	1	8	50
							5	4	40	9							
09	3660	X	1995	-0-	-1665	-0-	1969	3	4	4	N	20	1	8			69
							22	9									
10	3782	X	262	-0-	-3520	-0-	259	1	3	4	N	-0-					69
11	3660	X	1407	-0-	-2253	-0-	203	1	1187	3	N	13					82
							3	4	14	9							

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

06	1350	N	798	-0-	-552	-0-	575	1	160	3	N	49	1	8			75
							9	4	54	9							
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	625	1	454	3	N	67	7	8			135
							8	4	74	9							
08	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	636	1	454	3	N	87	216	1	2	8	4
							8	4	96	9							
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	623	1	6	4	N	31	1	8			34
							34	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	638	1	1046	3	N	68	2	8			100
							8	4	75	9							
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	604	1	1187	3	N	90	180	1	3	8	7
							8	4	99	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	266	1	2717	3	N	41	2	8			124
							2	4	45	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5306	3	3	4	N	-0-					89

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	870	1	7073	3	N	102	4	8			230
							15	4	112	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					52
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					52
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					53
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	486	1	14	9	N	13	13	8			53
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	481	1	15	9	N	14	14	8			53
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	535	1	11	3	N	7	7	8			53
							8	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					69
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					69
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	-0-					93
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	1	11	4	N	-0-					93
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	1	11	4	N	-0-					93
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	1	11	4	N	-0-					93
11	450	N	164	-0-	-286	-0-	154	1	10	4	N	-0-					93

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
06	2370	X	1655	-0-	-715	-0-	1138	1	487	3	N	24	2	8			328
							4	4	26	9							
07	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	1191	1	784	3	N	25	3	8			350
							4	4	28	9							
08	2449	X	1443	-0-	-1006	-0-	623	1	789	3	N	25	154	1	5	8	216
							3	4	28	9							
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	579	1	2181	3	N	23	2	8			237
							4	4	25	9							
10	2015	X	1641	-0-	-374	-0-	455	1	1146	3	N	34	2	8			269
							3	4	37	9							
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	404	1	1623	3	N	21	2	8			288
							1	4	23	9							

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
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
11	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4560	X	4546	-0-	-14	-0-	39	1	4500	3	N	6	1	8			35
							7	9									

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
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
11	3120	X	2073	-0-	-1047	-0-	168	1	1904	3	N	1	1	8			23
							1	9									

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
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	213	1	2618	3	N	17					91
							19	9									
07	3503	X	2749	-0-	-754	-0-	206	1	2525	3	N	16					107
							18	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	176	1	4248	3	N	8					115
							9	9									
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	195	1	4101	3	N	6					121
							7	9									
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	205	1	4066	3	N	8	120	1			9
							9	9									
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	204	1	3604	3	N	7	1	8			15
							8	9									

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
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	410	1	424	3	N	2	2	8			58
							2	9									
07	1302	N	967	-0-	-335	-0-	433	1	524	3	N	9	9	8			58
							10	9									
08	1116	N	469	-0-	-647	-0-	436	1	3	4	N	27	5	8			80
							30	9									
09	840	N	477	-0-	-363	-0-	429	1	44	3	N	4	4	8			80
							4	9									
10	961	N	549	-0-	-412	-0-	397	1	149	3	N	3	3	8			80
							3	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	359	1	354	3	N	5	5	8			80
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2421	-0-	-1059	-0-	264	1	2142	3	N	14					77
							15	9									
07	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	284	1	2022	3	N	11					88
							12	9									
08	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	283	1	2433	3	N	7					95
							8	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	265	1	2668	3	N	11					106
							12	9									
10	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	302	1	975	3	N	7					113
							8	9									
11	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	248	1	1730	3	N	12					125
							13	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

06	540	X	392	-0-	-148	-0-	389	1	3	4	N	-0-					151
07	558	X	285	-0-	-273	-0-	281	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
08	558	X	177	-0-	-381	-0-	174	1	3	4	N	-0-					151
09	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	1			N	-0-					151
10	527	X	239	-0-	-288	-0-	55	1	181	3	N	-0-					151
							3	4									
11	390	X	32	-0-	-358	-0-	6	1	26	3	N	-0-					151

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

06	2580	X	730	-0-	-1850	-0-	693	1	33	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
07	1829	X	847	-0-	-982	-0-	837	1	3	4	N	6	6	8			45
							7	9									
08	1519	X	953	-0-	-566	-0-	944	1	3	4	N	5	5	8			45
							6	9									
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	787	1	4	9	N	4	4	8			45
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	4	N	3	3	8			45
							3	9									
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1045	1	4	9	N	4	4	8			45

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	11	-0-		-0-	-0-	2	1	8	4	N	1					70
								1	9									
07	59	N	59	-0-		-0-	-0-	31	1	17	4	N	10	3	8			77
								11	9									
08	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	1521	1	28	4	N	11	3	8			85
								12	9									
09	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	1470	1	6	4	N	5	5	8			85
								6	9									
10	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	1519	1	9	4	N	3	3	8			85
								3	9									
11	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	1448	1	6	4	N	6	4	8			87
								7	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	2	1	1765	3	N	3	1	8			68
								7	4	3	9							
07	2071	X	2071	-0-		-0-	-0-	2	1	2060	3	N	5	5	8			68
								3	4	6	9							
08	2310	X	2310	-0-		-0-	-0-	2	1	2292	3	N	8	4	8			72
								7	4	9	9							
09	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	2747	3	25	4	N	12	3	8			81
								13	9									
10	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	2877	3	3	4	N	17	2	8			96
								19	9									
11	2763	X	2763	-0-		-0-	-0-	2741	3	22	9	N	20	4	8			112

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	815	-0-		-625	-0-	788	1	3	4	N	22	1	8			72
								24	9									
07	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	839	1	1362	3	N	29	4	8			97
								3	4	32	9							
08	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	839	1	856	3	N	114	181	1	2	8	28
								7	4	125	9							
09	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	801	1	684	3	N	20	2	8			46
								3	4	22	9							
10	2170	N	1586	-0-		-584	-0-	784	1	776	3	N	24	1	8			69
								26	9									
11	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	807	1	988	3	N	36	3	8			102
								1	4	40	9							

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
07	217	N	24	-0-		-193	-0-	24	3			N	-0-					38
08	155	N	87	-0-		-68	-0-	87	3			N	-0-					38
09	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-					38
10	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
11	90	N	88	-0-		-2	-0-	88	3			N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	3840	X	234	-0-	-3606	-0-	234	1			N	-0-					53

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

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
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	146	1	4592	3	N	4					9
							4	9									

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	12	1	9388	3	N	42	2	8			50
							19	4	46	9							
07	9517	X	6133	-0-	-3384	-0-	143	1	5945	3	N	25	1	8			74
							17	4	28	9							
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2	1	9799	3	N	38	4	8			108
							19	4	42	9							
09	9480	X	4063	-0-	-5417	-0-	54	1	3977	3	N	18	1	8			125
							12	4	20	9							
10	9796	X	3393	-0-	-6403	-0-	240	1	3143	3	N	-0-					125
							10	4									
11	9540	X	222	-0-	-9318	-0-	213	1	8	4	N	1	1	8			125
							1	9									

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

06	960	X	825	-0-	-135	-0-	824	1	1	9	N	1	1	8			82
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1509	1	11	9	N	10	10	8			82
08	899	X	129	-0-	-770	-0-	129	1			N	-0-					82
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	1			N	-0-					82
10	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-					82
11	1470	X	702	-0-	-768	-0-	702	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	474	-0-	-66	-0-	79	1	390	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	-0-					8
							4	4									
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	-0-					8
							4	4									
09	480	X	216	-0-	-264	-0-	212	1	4	4	N	-0-					8
10	589	X	131	-0-	-458	-0-	127	1	4	4	N	-0-					8
11	570	X	188	-0-	-382	-0-	37	1	146	3	N	-0-					8
							5	4									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

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

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
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	253	1	4	4	N	7	7	8			125
							8	9									
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	251	1	68	3	N	5	5	8			125
							4	4	6	9							
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	240	1	424	3	N	13	13	8			125
							4	4	14	9							
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	483	1	537	3	N	5	3	8			127
							4	4	6	9							
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1	756	3	N	3	3	8			127
							4	4	3	9							
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	494	1	516	3	N	3	2	8			128
							5	4	3	9							

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	86	3	91	9	N	83	113	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					3
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	425	1	2889	3	N	22	1	8			24
							1	4	24	9							
11	3000	N	3364	-0-	364	364	342	1	3015	3	N	6	1	8			29
							7	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 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
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									
11	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4354	3	9	4	N	42					129
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	3120	X	2316	-0-		-804	-0-		170	1	2134	3	N	1	1	8			19
									11	4	1	9							
07	2604	X	839	-0-		-1765	-0-		145	1	501	3	N	165	171	1	3	8	10
									11	4	182	9							
08	5030	X	5030	-0-		-0-	-0-		105	1	4912	3	N	2	2	8			10
									11	4	2	9							
09	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-		120	1	3847	3	N	4	1	8			13
									11	4	4	9							
10	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-		145	1	3029	3	N	3	1	8			15
									11	4	3	9							
11	4380	X	3321	-0-		-1059	-0-		155	1	3138	3	N	15	1	8			29
									11	4	17	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2520	-0-		-1290	-0-		293	1	2186	3	N	28					135
									10	4	31	9							
07	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-		222	1	4085	3	N	30	1	8			164
									10	4	33	9							
08	2945	X	2834	-0-		-111	-0-		293	1	2509	3	N	22	126	1	1	8	59
									8	4	24	9							
09	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-		5182	3	12	4	N	19	1	8			77
									21	9									
10	6045	X	6045	-0-		-0-	-0-		2	1	5834	3	N	184	207	1	1	8	53
									7	4	202	9							
11	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-		56	1	4874	3	N	23	1	8			75
									1	4	25	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1659	-0-		-201	-0-		357	1	1193	3	N	96	5	8			226
									3	4	106	9							
07	1860	N	1677	-0-		-183	-0-		342	1	1241	3	N	83	172	1	5	8	132
									3	4	91	9							
08	1829	N	625	-0-		-1204	-0-		247	1	305	3	N	64	7	8			189
									3	4	70	9							
09	1650	N	411	-0-		-1239	-0-		323	1	3	4	N	77	168	1	3	8	95
									85	9									
10	1674	N	402	-0-		-1272	-0-		334	1	3	4	N	59	3	8			151
									65	9									
11	600	N	449	-0-		-151	-0-		209	1	3	4	N	215	351	1	3	8	12
									237	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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
FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 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
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	3356	3	N	7	2	8			203
							4	4	8	9							
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	100	1	3250	3	N	2	2	8			203
							3	4	2	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	3	3	8			203
							3	4	3	9							
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	74	1	3238	3	N	2	2	8			203
							3	4	2	9							
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	68	1	3390	3	N	11	1	8			213
							4	4	12	9							
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	32	1	3317	3	N	3	1	8			215
							3	4	3	9							

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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	4	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	4	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	4	N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	736	1	358	3	N	39	2	8			178
							4	4	43	9							
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	698	1	281	3	N	13	2	8			189
							2	4	14	9							
08	1178	N	568	-0-	-610	-0-	566	1	2	9	N	2	179	1	1	8	11
09	1140	N	594	-0-	-546	-0-	593	1	1	9	N	1	1	8			11
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	746	1	190	3	N	42	3	8			50
							2	4	46	9							
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	678	1	179	3	N	14	1	8			63
							1	4	15	9							

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	329	1	7	4	N	3					23
							3	9									
07	1147	X	321	-0-	-826	-0-	313	1	6	4	N	2					25
							2	9									
08	1147	X	259	-0-	-888	-0-	242	1	8	4	N	8					33
							9	9									
09	360	X	194	-0-	-166	-0-	188	3	6	4	N	-0-					33
10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	69					102
							3	4	76	9							
11	330	X	258	-0-	-72	-0-	52	1	206	3	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 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
06	7530	X	6231	-0-	-1299	-0-	40	1	6119	3	N	59	157	1	1	8	61
							7	4	65	9							
07	7781	X	6286	-0-	-1495	-0-	44	1	6222	3	N	15	1	8			75
							3	4	17	9							
08	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	47	1	6444	3	N	19	3	8			91
							5	4	21	9							
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	38	1	6382	3	N	14					105
							4	4	15	9							
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	44	1	6614	3	N	34	1	8			138
							2	4	37	9							
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	39	1	6332	3	N	41	1	8			178
							2	4	45	9							

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
06	1410	N	450	-0-	-960	-0-	449	1	1	9	N	1	1	8			66
07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	480	1	1	9	N	1	1	8			66
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	1	2	9	N	2	2	8			66
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	354	1	191	3	N	1	1	8			66
							1	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	380	1	1193	3	N	7	1	8			72
							8	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	389	1	218	3	N	32	1	8			103
							1	4	35	9							

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
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
11	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	2937	3	1	9	N	1					38

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	1	6	4	N	-0-					19
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	393	1	303	3	N	21	1	8			39
							9	4	23	9							
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	302	1	8	4	N	7					46
							8	9									
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	7	4	7	9	N	6	48	1	1	8	3
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	3	1	7	9	N	6					9
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	53	1	2	9	N	2					11

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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66	1	877	3	N	-0-					1
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	206	1	1051	3	N	2	2	8			1
							2	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	323	1	1029	3	N	3	2	8			2
							3	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	3	N	12	1	8			13
							13	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	3	N	46	2	8			57
							3	4	51	9							
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	3	N	27	1	8			83
							2	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1080	N	893	-0-		-187	-0-	529	1	296	3	N	62	6	8			237
								68	9									
07	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	516	1	846	3	N	86	178	1	6	8	139
								95	9									
08	858	N	858	-0-		-0-	-0-	397	1	385	3	N	69	11	8			197
								76	9									
09	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	488	1	537	3	N	78	165	1	4	8	106
								86	9									
10	1457	N	1100	-0-		-357	-0-	476	1	512	3	N	102	7	8			201
								112	9									
11	927	N	927	-0-		-0-	-0-	359	1	269	3	N	272	449	1	4	8	20
								299	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	3810	X	3378	-0-		-432	-0-	49	1	3076	3	N	221	238	1	2	8	7
								10	4	243	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	750	N	655	-0-		-95	-0-	650	1	1	4	N	4					99
								4	9									
07	682	N	165	-0-		-517	-0-	14	1	151	3	N	-0-					99
08	802	N	802	-0-		-0-	-0-	774	1	2	4	N	24	3	8			120
								26	9									
09	833	N	833	-0-		-0-	-0-	829	1	4	9	N	4	4	8			120
10	899	N	899	-0-		-0-	-0-	896	1	3	9	N	3	3	8			120
11	879	N	879	-0-		-0-	-0-	870	1	9	9	N	8	8	8			120

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4530	X	4229	-0-		-301	-0-	2	1	4197	3	N	15					153
								13	4	17	9							
07	4681	X	3721	-0-		-960	-0-	2	1	3708	3	N	-0-					153
								11	4									
08	4619	X	3709	-0-		-910	-0-	562	1	3135	3	N	1					154
								11	4	1	9							
09	4470	X	4143	-0-		-327	-0-	143	1	3988	3	N	1					155
								11	4	1	9							
10	4619	X	3889	-0-		-730	-0-	178	1	3700	3	N	-0-					155
								11	4									
11	4230	X	3505	-0-		-725	-0-	181	1	3307	3	N	5					160
								11	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					73
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	2	1	1726	3	N	-0-					73
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	2	1	4428	3	N	2					75
							2	9									
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	253	1	5613	3	N	15					90
							17	9									
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	183	1	6208	3	N	17					107
							19	9									
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	150	1	5590	3	N	5					112
							6	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	2	1	4464	3	N	3					267
							2	4	3	9							
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2	1	4031	3	N	1					268
							1	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	3756	3	N	1	151	1			118
							1	4	1	9							
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	204	1	3266	3	N	2					120
							2	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	259	1	3194	3	N	-0-					120
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	269	1	3120	3	N	1					121
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	310	-0-	-2300	-0-	117	1	193	3	N	-0-					34
07	2573	N	137	-0-	-2436	-0-	131	1	6	9	N	5	5	8			34
08	1798	N	46	-0-	-1752	-0-	34	1	12	9	N	11	6	8			39
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	529	1	1	4	N	11	3	8			47
							12	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	518	1	380	3	N	15	3	8			59
							1	4	17	9							
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	464	1	194	3	N	15	2	8			72
							1	4	17	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	25					110
							3	4	28	9							
07	2480	N	1708	-0-	-772	-0-	74	1	1609	3	N	21	1	8			130
							2	4	23	9							
08	2480	N	1635	-0-	-845	-0-	16	1	1564	3	N	47	173	1	1	8	3
							3	4	52	9							
09	2400	N	1908	-0-	-492	-0-	312	1	1569	3	N	23	1	8			25
							2	4	25	9							
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	375	1	1392	3	N	15					40
							1	4	17	9							
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	378	1	1232	3	N	21					61
							2	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

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

06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	2	1	952	3	N	11					119
							5	4	12	9							
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	2	1	976	3	N	12					131
							5	4	13	9							
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	2	1	980	3	N	12					143
							5	4	13	9							
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	993	3	6	4	N	23					166
							25	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1024	3	8	4	N	72	181	1			57
							79	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	983	3	5	4	N	34					91
							37	9									

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	151	3	11	4	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	147	3	11	4	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	130	3	11	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

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-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	4	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	3 11	1 4	749 63	3 9	N	57	1	8			215
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3 11	1 4	839 56	3 9	N	51	1	8			265
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	3 11	1 4	899 64	3 9	N	58	184	1	2	8	137
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	859 72	3 9	11	4	N	65	1	8			201
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	801 63	3 9	10	4	N	57	1	8			257
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	939 107	3 9	10	4	N	97	341	1	1	8	12

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	838	-0-	-2	-0-	447 12	1 4	358 21	3 9	N	19					157
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	462 13	1 4	294 25	3 9	N	23					180
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	466 12	1 4	399 18	3 9	N	16	1	8			195
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	652 13	1 4	831 26	3 9	N	24					219
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	450 12	1 4	579 22	3 9	N	20	115	1			124
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	401 11	1 4	438 17	3 9	N	15	1	8			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 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
06	3000	N	3143	-0-	143	143	263	1	2796	3	N	69	1	8			363
							8	4	76	9							
07	3100	N	2962	-0-	-138	5	257	1	2671	3	N	26	1	8			388
							5	4	29	9							
08	2860	N	2855	-0-	-5	-0-	255	1	2554	3	N	37	190	1	2	8	233
							5	4	41	9							
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	246	1	2369	3	N	51	1	8			283
							6	4	56	9							
10	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	195	1	2028	3	N	113	377	1			19
							8	4	124	9							
11	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	254	1	1925	3	N	3	1	8			21
							3	4	3	9							

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

06	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	92	1	916	3	N	-0-					65
07	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	220	1	825	3	N	6					71
							1	4	7	9							
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	3	N	27	95	1	2	8	1
							2	4	30	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					5
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			5
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					5

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

06	1170	X	307	-0-	-863	-0-	2	1	305	3	N	-0-					82
07	868	X	337	-0-	-531	-0-	2	1	335	3	N	-0-					82
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	2	1	314	3	N	-0-					82
09	300	X	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					82
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					82
11	330	X	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					82

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	925	1	3	4	N	44	9	8			117
							48	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1065	1	3	4	N	96	9	8			204
							106	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	1	3	4	N	46	17	8			233
							51	9									
09	990	N	914	-0-	-76	-0-	907	1	3	4	N	4	4	8			233
							4	9									
10	1178	N	706	-0-	-472	-0-	696	1	3	4	N	6	6	8			233
							7	9									
11	1080	N	207	-0-	-873	-0-	196	1	3	4	N	7	2	8			238
							8	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

06	1530	N	2	-0-	-1528	-0-	1	1	1	9	N	1	1	8			105
07	1426	N	315	-0-	-1111	-0-	298	1	17	9	N	15	7	8			113
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	403	1	2	4	N	30	129	1	5	8	9
							33	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	1	6	9	N	5	5	8			9
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	N	2	2	8			9
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	290	1	15	3	N	11	4	8			16
							1	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

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

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

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	465	-0-	-645	-0-	416	1	13	4	N	33	163	1	3	8	58
							36	9									
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	483	1	12	4	N	30	6	8			82
							33	9									
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	455	1	15	4	N	98	115	1	4	8	61
							108	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					122
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					122
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	65	1	1	8	57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	5	1	7499	3	N	13					95
							8	4	14	9							
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	5	1	7739	3	N	21					116
							2	4	23	9							
08	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	5	1	7776	3	N	7	1	8			122
							1	4	8	9							
09	7530	X	7408	-0-	-122	-0-	7408	3			N	-0-					122
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7813	3	3	9	N	3					125
11	7530	X	7410	-0-	-120	-0-	7410	3			N	-0-					125

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

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
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	425	1	328	3	N	50					140
							4	4	55	9							
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	440	1	587	3	N	55	1	8			194
							4	4	61	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	334	1	755	3	N	29	1	8			222
							2	4	32	9							
09	810	N	523	-0-	-287	-0-	218	1	287	3	N	15	144	1			93
							1	4	17	9							
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	449	1	624	3	N	54	61	1	1	8	85
							3	4	59	9							
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	425	1	374	3	N	42	1	8			126
							2	4	46	9							

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
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	602	1	3548	3	N	17	163	1	1	8	8
							8	4	19	9							
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	439	1	3810	3	N	4	3	8			9
							6	4	4	9							
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	399	1	3009	3	N	11	3	8			17
							7	4	12	9							
09	1800	X	1070	-0-	-730	-0-	489	1	572	3	N	3	1	8			19
							6	4	3	9							
10	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	452	1	878	3	N	12	3	8			28
							7	4	13	9							
11	1800	X	1662	-0-	-138	-0-	571	1	1084	3	N	1	1	8			28
							6	4	1	9							

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
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									
11	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	63	1	2822	3	N	244	348	1	2	8	7
							16	4	268	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
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
11	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	67	1	3732	3	N	224	350	1	2	8	2
							9	4	246	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	2	1	5932	3	N	1					65
							2	4	1	9							
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	2	1	5143	3	N	1					66
							1	4	1	9							
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	2	1	5221	3	N	-0-					66
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					66
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					66
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					66

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

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									
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	175	1	6154	3	N	25					64
							1	4	28	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2	1	2625	3	N	5					118
							6	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2713	3	N	1					119
							1	9									
08	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					119
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					119
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					119
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2					121

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	2081	3	N	-0-					84
							3	4									
07	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	2	1	1853	3	N	1					85
							3	4	1	9							
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2	1	1817	3	N	4	1	8			88
							3	4	4	9							
09	1980	N	1673	-0-	-307	-0-	1670	3	3	4	N	-0-					88
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	380	1	1711	3	N	1					89
							3	4	1	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	N	4					93
							3	4	4	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
11	3240	X	2333	-0-	-907	-0-	2333	3			N	-0-					81

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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	121	1	941	3	N	36	166	1			-0-
							5	4	40	9							
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	7	4	N	23	1	8			22
							25	9									
08	3100	N	3401	-0-	301	301	3343	3	10	4	N	44	1	8			65
							48	9									
09	3000	N	3023	-0-	23	324	488	1	2485	3	N	36	1	8			100
							10	4	40	9							
10	3100	N	3103	-0-	3	327	459	1	2602	3	N	31					131
							8	4	34	9							
11	4254	X	3927	-0-	-327	-0-	488	1	3317	3	N	100	179	1	1	8	51
							12	4	110	9							

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
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	231	1	3563	3	N	54	2	8			118
							4	4	59	9							
07	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	254	1	2771	3	N	64	2	8			180
							5	4	70	9							
08	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	254	1	3249	3	N	97	182	1	4	8	91
							6	4	107	9							
09	4020	X	2597	-0-	-1423	-0-	238	1	2300	3	N	50	1	8			140
							4	4	55	9							
10	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	306	1	2716	3	N	87	150	1	2	8	75
							6	4	96	9							
11	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	60	1	2669	3	N	37	1	8			111
							2	4	41	9							

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
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4951	3	N	-0-					38
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	2	1	5553	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	2	1	5422	3	N	1					39
							1	9									
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					39
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			N	-0-					39
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					39

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
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	195	1	567	3	N	24	3	8			39
							4	4	26	9							
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	216	1	286	3	N	22	2	8			59
							3	4	24	9							
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	5	2	8			62
							6	9									
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	390	1	2190	3	N	3	2	8			63
							3	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	403	1	3259	3	N	111	150	1	2	8	22
							4	4	122	9							
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	390	1	3124	3	N	13	1	8			34
							14	9									

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
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	4278	3	N	9					280
							1	4	10	9							
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	2	1	4314	3	N	6					286
							1	4	7	9							
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4377	3	N	9					295
							1	4	10	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4228	3	1	4	N	8					303
							9	9									
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4208	3	9	9	N	8					311
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4155	3	7	9	N	6	278	1			39

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
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					129
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					129
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					129
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					129
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					129
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	49	1			81

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
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2	1	4307	3	N	9					142
							1	4	10	9							
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	14					156
							2	4	15	9							
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	2	1	4273	3	N	17					173
							2	4	19	9							
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	2	4	N	16					189
							18	9									
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4131	3	4	4	N	82	183	1			88
							90	9									
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4025	3	2	4	N	39	33	1			94
							43	9									

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
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	2	1	6230	3	N	9					89
							1	4	10	9							
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	2	1	5723	3	N	11	1	8			99
							2	4	12	9							
08	4309	X	1227	-0-	-3082	-0-	2	1	1225	3	N	-0-					99
09	6060	X	689	-0-	-5371	-0-	689	3			N	-0-					99
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6728	3	15	9	N	14					113
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6065	3	3	4	N	43					156
							47	9									

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
06	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	2	1	9666	3	N	-0-					111
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	2	1	10095	3	N	-0-					111
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	2	1	10216	3	N	1					112
							1	9									
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			N	-0-					112
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10123	3	6	9	N	5					117
11	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	9821	3	7	9	N	6					123

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	2	1	5151	3	N	9					105
							2	4	10	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2	1	4843	3	N	5	1	8			109
							1	4	6	9							
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	3	N	2					111
							1	4	2	9							
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5934	3	1	4	N	5					116
							6	9									
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5168	3	10	9	N	9					125
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4812	3	11	9	N	10					135

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
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	2	1	6002	3	N	-0-					95
							7	4									
07	4154	X	3032	-0-	-1122	-0-	2	1	3023	3	N	-0-					95
							7	4									
08	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	2	1	1315	3	N	-0-					95
							7	4									
09	4020	X	1704	-0-	-2316	-0-	1697	3	7	4	N	-0-					95
10	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	3783	3	10	4	N	-0-					95
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					95

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. (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
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-		67	1	2185	3	N	-0-					53
								7	4									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-		78	1	2475	3	N	-0-					53
								7	4									
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-		71	1	3318	3	N	-0-					53
								7	4									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-		42	1	3039	3	N	-0-					53
								7	4									
10	2325	X	2175	-0-	-150	-0-		52	1	2113	3	N	-0-					53
								10	4									
11	2250	X	1980	-0-	-270	-0-		62	1	1918	3	N	-0-					53

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. (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
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									
11	4050	X	383	-0-	-3667	-0-		259	1	104	3	N	16					421
								2	4	18	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. (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
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-		2	1	9415	3	N	11					121
								6	4	12	9							
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-		2	1	9251	3	N	6					127
								5	4	7	9							
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-		2	1	9757	3	N	5	2	8			130
								5	4	6	9							
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-		9611	3	5	4	N	4					134
								4	9									
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-		10346	3	7	4	N	2					136
								2	9									
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-		9735	3	7	9	N	6					142

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-		2	1	4838	3	N	13	1	8			137
								11	4	14	9							
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-		2	1	5773	3	N	13					150
								12	4	14	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-		2	1	5976	3	N	13					163
								13	4	14	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-		6094	3	12	4	N	13					176
								14	9									
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		5633	3	12	4	N	13					189
								14	9									
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-		5192	3	2	4	N	13					202
								14	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5586	3	3	4	N	15					22
							17	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

06	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	4794	3			N	-0-					145
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					145
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					145
09	4800	X	3045	-0-	-1755	-0-	3045	3			N	-0-					145
10	5394	X	3229	-0-	-2165	-0-	3229	3			N	-0-					145
11	5220	X	3430	-0-	-1790	-0-	3430	3			N	-0-					145

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					35
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					35
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					35
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					35

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

06	5760	X	5247	-0-	-513	-0-	5240	3	6	4	N	1					70
							1	9									
07	5859	X	4792	-0-	-1067	-0-	4786	3	6	4	N	-0-					70
08	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	5236	3	6	4	N	2	2	8			70
							2	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5962	3	6	4	N	-0-					70
10	5952	X	5789	-0-	-163	-0-	5783	3	6	4	N	-0-					70
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5774	3	6	4	N	-0-					70

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7683	-0-	-807	-0-	7675	3 7 9	1	4	N	6					121
07	8649	X	8190	-0-	-459	-0-	8179	3 10 9	1	4	N	9					130
08	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	8273	3 7 9	1	4	N	6					136
09	8310	X	2029	-0-	-6281	-0-	2028	3	1	9	N	1					137
10	8587	X	8561	-0-	-26	-0-	8561	3			N	-0-					137
11	8010	X	4403	-0-	-3607	-0-	4403	3			N	-0-					137

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	696	-0-	-174	-0-	301	1 9 4	386	3	N	-0-					78
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	221	1 9 4	1045	3	N	-0-					78
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	193	1 9 4	1209	3	N	-0-					78
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	127	1 9 4	868	3	N	-0-					78
10	899	X	775	-0-	-124	-0-	189	1 12 4	574	3	N	-0-					78
11	870	X	640	-0-	-230	-0-	242	1 2 4	396	3	N	-0-					78

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	61	1 4 4	4731	3 1 9	N	1					47
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	19	1 4 4	4866	3 3 9	N	3	1	8			49
08	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	142	1 4 4	3782	3	N	-0-					49
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	80	1 4 4	4320	3 1 9	N	1	1	8			49
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	70	1 7 4	4467	3	N	-0-					49
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	4357	3	N	1	1	8			49

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1907	-0-	-1183	-0-	179	1 4 4	1724	3	N	-0-					35
07	3193	X	1135	-0-	-2058	-0-	230	1 4 4	901	3	N	-0-					35
08	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	222	1 4 4	2043	3 2 9	N	2	2	8			35
09	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	151	1 4 4	2083	3 1 9	N	1	1	8			35
10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	189	1 7 4	2018	3	N	-0-					35
11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	232	1	1880	3	N	-0-					35

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
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	394	1	3920	3	N	22					186
							13	4	24	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	597	1	2399	3	N	18	179	1	1	8	24
							13	4	20	9							
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	622	1	1342	3	N	17	1	8			40
							13	4	19	9							
09	1350	X	590	-0-	-760	-0-	572	1	11	4	N	6	1	8			45
							7	9									
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	3	N	15	1	8			59
							13	4	17	9							
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	589	1	1280	3	N	14	1	8			72
							12	4	15	9							

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
06	7140	X	4097	-0-	-3043	-0-	207	1	3886	3	N	4					70
							4	9									
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	22	1	7919	3	N	13					83
							14	9									
08	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	7763	3	14	9	N	13					96
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8299	3	14	9	N	13	1	8			108
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8817	3	14	9	N	13					121
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8024	3	30	9	N	27	1	8			147

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
06	3000	N	3783	-0-	783	1501	3779	3	4	9	N	4					88
07	5470	X	3969	-0-	-1501	-0-	3968	3	1	9	N	1					89
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					89
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	3	3	9	N	3					92
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	N	5					97
11	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2869	3	12	9	N	11	1	8			107

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
06	3240	X	67	-0-	-3173	-0-	67	3			N	-0-					75
07	3100	X	27	-0-	-3073	-0-	27	3			N	-0-					75
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	33	3			N	-0-					75
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					75
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	214	1	2438	3	N	-0-					75
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	3	N	-0-					75

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
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
11	840	X	152	-0-	-688	-0-	147	3	3	4	N	2	2	8			139
							2	9									

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. (I) GAS 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	345	1	2973	3	N	24					64
							6	4	26	9							
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	380	1	2361	3	N	23					87
							6	4	25	9							
08	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	427	1	2013	3	N	-0-					87
							6	4									
09	3240	X	2277	-0-	-963	-0-	407	1	1842	3	N	20					107
							6	4	22	9							
10	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	399	1	2636	3	N	27					134
							6	4	30	9							
11	3240	X	2298	-0-	-942	-0-	312	1	1915	3	N	59	184	1	1	8	8
							6	4	65	9							

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	99	1	2136	3	N	20					57
							22	9									
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	73	1	1958	3	N	21	1	8			77
							23	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	40	1	2216	3	N	20					97
							22	9									
09	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	54	1	1970	3	N	22					119
							24	9									
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	88	1	1826	3	N	99	182	1			36
							109	9									
11	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	163	1	1676	3	N	21					57
							23	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	453	1	5188	3	N	11					147
							1	4	12	9							
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	471	1	5107	3	N	12	1	8			158
							1	4	13	9							
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	427	1	5980	3	N	10					168
							1	4	11	9							
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	401	1	5946	3	N	37	191	1			14
							2	4	41	9							
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	417	1	7059	3	N	15					29
							17	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	343	1	5817	3	N	15					44
							17	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

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
06	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	2	1	5999	3	N	1					110
							1	9									
07	6758	X	6064	-0-	-694	-0-	2	1	6061	3	N	1					111
							1	9									
08	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	2	1	6159	3	N	-0-					111
09	6390	X	5899	-0-	-491	-0-	5899	3			N	-0-					111
10	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	6119	3			N	-0-					111
11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			N	-0-					111

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
06	6510	X	4589	-0-	-1921	-0-	149	1	4439	3	N	1					52
							1	9									
07	5704	X	4505	-0-	-1199	-0-	151	1	4332	3	N	18					70
							2	4	20	9							
08	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	176	1	4245	3	N	16					86
							2	4	18	9							
09	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	170	1	3953	3	N	17	1	8			102
							2	4	19	9							
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	203	1	4951	3	N	15					117
							17	9									
11	4590	X	3821	-0-	-769	-0-	239	1	3570	3	N	11					128
							12	9									

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
06	1830	X	382	-0-	-1448	-0-	380	1	2	4	N	-0-					84
07	1798	X	1697	-0-	-101	-0-	335	1	1359	3	N	-0-					84
							3	4									
08	1798	X	395	-0-	-1403	-0-	334	1	58	3	N	-0-					84
							3	4									
09	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	269	1	1302	3	N	-0-					84
							3	4									
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	269	1	1808	3	N	-0-					84
							3	4									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	229	1	2322	3	N	-0-					84
							3	4									

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
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	7	1	3620	3	N	-0-					76
07	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	68	1	2853	3	N	2					78
							2	9									
08	3100	X	2608	-0-	-492	-0-	69	1	2539	3	N	-0-					78
09	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	121	1	2414	3	N	-0-					78
10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	134	1	2674	3	N	2					80
							2	9									
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	161	1	2586	3	N	1					81
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	4140	X	3153	-0-	-987	-0-	241	1	2887	3	N	20					23
							3	4	22	9							

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. (I) GAS 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	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									
11	2280	X	1624	-0-	-656	-0-	358	1	1227	3	N	33					127
							3	4	36	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. (I) GAS 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	5370	X	1828	-0-	-3542	-0-	2	1	1813	3	N	10					70
							2	4	11	9							
07	4526	X	1340	-0-	-3186	-0-	2	1	1336	3	N	2					72
							2	9									
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	2	1	5558	3	N	6					78
							1	4	7	9							
09	4380	X	3374	-0-	-1006	-0-	3374	3			N	-0-					78
10	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3770	3	1	9	N	1					79
11	5400	X	3402	-0-	-1998	-0-	3396	3	6	9	N	5					84

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	238	-0-	-362	-0-	234	1	4	4	N	-0-					39
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	1	6	4	N	1					40
							1	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	9240	X	8318	-0-	-922	-0-	8309	3	8	4	N	1	1	8			152
							1	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	2	1	4238	3	N	6					64
							1	4	7	9							
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	2	1	4805	3	N	6					70
							1	4	7	9							
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	3	N	9	1	8			78
							1	4	10	9							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4077	3	1	4	N	4					82
							4	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4231	3	8	9	N	7					89
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4039	3	7	9	N	6					95

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

06	4920	X	2922	-0-	-1998	-0-	2	1	2913	3	N	5					39
							1	4	6	9							
07	5053	X	2596	-0-	-2457	-0-	2	1	2592	3	N	2					41
							2	9									
08	4619	X	2855	-0-	-1764	-0-	2	1	2846	3	N	5					46
							1	4	6	9							
09	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3754	3	1	4	N	6					52
							7	9									
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	3	3	9	N	3					55
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3831	3	7	9	N	6					61

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					61
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	N	2	2	8			61

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

06	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	163	1	1833	3	N	12					81
							13	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	174	1	2556	3	N	55					136
							61	9									
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	160	1	2672	3	N	60	174	1			22
							66	9									
09	3000	N	3037	-0-	37	37	138	1	2841	3	N	53					75
							58	9									
10	3029	N	2992	-0-	-37	-0-	134	1	2806	3	N	47					122
							52	9									
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2748	3	N	40					162
							44	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	202	1	2093	3	N	46	1	8			88
							4	4	51	9							
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	268	1	1408	3	N	29	1	8			116
							3	4	32	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	247	1	1908	3	N	42	2	8			156
							3	4	46	9							
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	200	1	1629	3	N	48	159	1	1	8	44
							4	4	53	9							
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	186	1	1964	3	N	52	1	8			95
							4	4	57	9							
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	113	1	2444	3	N	50	1	8			144
							4	4	55	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	785	1	20	4	N	19					44
							21	9									
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	778	1	15	4	N	20					64
							22	9									
08	837	N	453	-0-	-384	-0-	449	1	4	4	N	-0-					64
09	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	4			N	-0-					64
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					65
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	359	1	104	3	N	37					102
							3	4	41	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4557	3	9	9	N	8					186

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	258	1	1041	3	N	50	1	8			62
							17	4	55	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. (I) GAS 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	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
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	315	1	347	3	N	10	1	8			44
							11	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2404	-0-	-1856	-0-	47	1	2343	3	N	8					169
							5	4	9	9							
07	4402	X	2796	-0-	-1606	-0-	51	1	2740	3	N	1					170
							4	4	1	9							
08	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	36	1	2932	3	N	2	160	1			12
							10	4	2	9							
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	37	1	2773	3	N	1					13
							8	4	1	9							
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	53	1	2711	3	N	4					17
							8	4	4	9							
11	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	37	1	2621	3	N	8					25
							8	4	9	9							

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	2	1	4739	3	N	14	1	8			143
							2	4	15	9							
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	2	1	4789	3	N	7	1	8			149
							1	4	8	9							
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	372	1	3682	3	N	4					153
							4	9									
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	173	1	4360	3	N	8	1	8			160
							1	4	9	9							
10	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	322	1	4472	3	N	8					168
							9	9									
11	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	329	1	4369	3	N	13	1	8			180
							14	9									

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
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	184	1	1191	3	N	-0-					27
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	397	1	1472	3	N	-0-					27
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2598	3	N	-0-					27
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	193	1	3803	3	N	15					42
							1	4	17	9							
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	214	1	3236	3	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	3	N	1	1	8			42
							1	9									

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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	2	1	3983	3	N	-0-					131
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	2	1	4060	3	N	7					138
							8	9									
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	8					146
							9	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4230	3	11	9	N	10					156
10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3742	3	1	9	N	1					157
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3186	3	1	9	N	1					158

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
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
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	258	1	5383	3	N	5	2	8			79
							6	9									

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
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							
11	3000	N	3283	-0-	283	994	397	1	2854	3	N	29					247
							32	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
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	213	1	5669	3	N	-0-					202
							3	4									
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	188	1	8098	3	N	-0-					202
							3	4									
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	176	1	9569	3	N	-0-					202
							3	4									
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	79	1	10529	3	N	13					215
							5	4	14	9							
*10	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7017	3	4	4	N	26	165	1			76
							29	9									
11	8250	X	1722	-0-	-6528	-0-	1709	3	3	4	N	9					85
							10	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

06	5160	X	5	-0-	-5155	-0-	4	1	1	9	N	1					39
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					39
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	2					41
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					42
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42

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
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	2	1	8159	3	N	-0-					
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	2	1	7864	3	N	1	1	8			133
							1	9									
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	2	1	7878	3	N	-0-					133
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					133
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					133
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					133

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	840	X	2	-0-	-838	-0-	2	1			N	-0-					61
07	868	X	588	-0-	-280	-0-	2	1	586	3	N	-0-					61
08	868	X	375	-0-	-493	-0-	2	1	373	3	N	-0-					61
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					61
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4078	3	2	9	N	2					63
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4047	3	1	4	N	12	1	8			74
							13	9									

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
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									
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	170	1	433	3	N	51	184	1			158
							11	4	56	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
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
11	8280	X	7362	-0-	-918	-0-	7361	3	1	9	N	1					115

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
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
11	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5189	3	1	9	N	1					73

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	208	1	2900	3	N	9					83
							15	4	10	9							
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	197	1	2571	3	N	8					91
							15	4	9	9							
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	3	N	7					98
							15	4	8	9							
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	171	1	2869	3	N	3					101
							14	4	3	9							
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	620	1	2817	3	N	6					107
							24	4	7	9							
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	166	1	2755	3	N	11	1	8			117
							23	4	12	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	199	1	2076	3	N	33					151
							2	4	36	9							
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	202	1	1925	3	N	80	186	1			45
							4	4	88	9							
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	267	1	1380	3	N	23	2	8			66
							2	4	25	9							
09	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	259	1	1796	3	N	33					99
							3	4	36	9							
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2266	3	4	4	N	51					150
							56	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	267	1	1762	3	N	36					186
							3	4	40	9							

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
06	3000	N	2910	-0-	-90	342	201	1	2687	3	N	18					141
							2	4	20	9							
07	3233	X	2891	-0-	-342	-0-	184	1	2694	3	N	11	1	8			151
							1	4	12	9							
08	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	176	1	2851	3	N	24					175
							2	4	26	9							
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	169	1	2927	3	N	21	1	8			195
							2	4	23	9							
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	3	1	4	N	16	179	1	1	8	31
							18	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	167	1	2871	3	N	19					50
							21	9									

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
06	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	2	1	3659	3	N	2					116
							2	9									
07	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	2	1	3578	3	N	9					125
							1	4	10	9							
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	2	1	3680	3	N	6					131
							1	4	7	9							
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	3			N	-0-					131
10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3556	3	1	9	N	1					132
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	3605	3	2	9	N	2					134

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
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	361	1	15	3	N	3	182	1	2	8	457
							4	4	3	9							
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	1	4	4	N	7	2	8			462
							8	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	1	4	4	N	5	319	1			148
							6	9									
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	43	1	1	4	N	-0-					148
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	1	6	4	N	1	1	8			148
							1	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	354	1	4	4	N	16	1	8			163
							18	9									

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
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	3			N	-0-					159
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					159
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	4	N	-0-					159
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					159
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					159

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
06	2490	N	1723	-0-	-767	-0-	2	1	1716	3	N	4					41
							1	4	4	9							
07	3100	N	3742	-0-	642	642	2	1	3739	3	N	1					42
							1	9									
08	4382	X	3740	-0-	-642	-0-	2	1	3738	3	N	-0-					42
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					42
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					42

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	690	1	12	9	N	11	11	8			13
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	593	1	426	3	N	33	15	8			31
							36	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	669	1	1243	3	N	35	11	8			55
							39	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	3	1	9	N	1					36
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					36
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	N	5	1	8			40
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					40
10	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3765	3	1	9	N	1					41
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3689	3	1	9	N	1					42

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

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									
*11	4440	X	4332	-0-	-108	-0-	4332	3			N	-0-					109

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	2	1	3507	3	N	-0-					167
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2	1	3563	3	N	-0-					167
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3352	3	N	-0-					167
09	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3045	3			N	-0-					167
10	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	3			N	-0-					167
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	3			N	-0-					167

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

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
11	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	4435	3	2	9	N	2					10

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1	1	8			31
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	3	N	13	13	8			31
							14	9									
08	3100	N	3661	-0-	561	561	356	1	3298	3	N	6	6	8			31
							7	9									
09	1434	N	873	-0-	-561	-0-	345	1	526	3	N	2	2	8			31
							2	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	377	1	811	3	N	1	1	8			31
							1	9									
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	328	1	2162	3	N	3	3	8			31
							3	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					97
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	2	1	4721	3	N	-0-					97
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	2	1	4778	3	N	-0-					97
09	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	3			N	-0-					97
10	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	3			N	-0-					97
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	4035	3	1	9	N	1					98

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	234	1	2871	3	N	1	1	8			104
							14	4	1	9							

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4270	-0-	1270	1270	321	1	3939	3	N	6	1	8			23
							3	4	7	9							
07	5215	X	3945	-0-	-1270	-0-	366	1	3570	3	N	5	5	8			23
							3	4	6	9							
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	323	1	4512	3	N	60	3	8			80
							3	4	66	9							
09	2670	X	2019	-0-	-651	-0-	301	1	1709	3	N	5	1	8			84
							3	4	6	9							
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	3	N	3	2	8			85
							3	4	3	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	307	1	4655	3	N	11	4	8			92
							3	4	12	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4972	-0-		-188	-0-	384	1	4561	3	N	22					67
								3	4	24	9							
07	5332	X	4051	-0-		-1281	-0-	382	1	3659	3	N	6	1	8			72
								3	4	7	9							
08	5332	X	5288	-0-		-44	-0-	78	1	5189	3	N	16	2	8			86
								3	4	18	9							
09	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	187	1	5084	3	N	4	1	8			89
								3	4	4	9							
10	5146	X	5115	-0-		-31	-0-	189	1	4881	3	N	38	1	8			126
								3	4	42	9							
11	5130	X	4079	-0-		-1051	-0-	196	1	3821	3	N	54	179	1	1	8	-0-
								3	4	59	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	487	1	1800	3	N	8					50
								9	9									
07	2038	X	2038	-0-		-0-	-0-	501	1	1530	3	N	6	1	8			55
								7	9									
08	2469	X	2469	-0-		-0-	-0-	127	1	2335	3	N	6	1	8			60
								7	9									
09	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	301	1	2511	3	N	3	1	8			62
								3	9									
10	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	314	1	2365	3	N	6	1	8			67
								7	9									
11	2503	X	2503	-0-		-0-	-0-	279	1	2215	3	N	8	1	8			74
								9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	181	-0-		-659	-0-	1	1	166	3	N	12					184
								1	4	13	9							
07	868	N	647	-0-		-221	-0-	2	1	532	3	N	97	183	1			98
								6	4	107	9							
08	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	2	1	1283	3	N	60					158
								5	4	66	9							
09	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	1662	3	2	4	N	24					182
								26	9									
10	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					188
11	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10					198

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4038	-0-		-102	-0-	4000	3	4	4	N	31					82
								34	9									
07	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	4237	3	3	4	N	38					120
								42	9									
08	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	4411	3	4	4	N	57	155	1	1	8	21
								63	9									
09	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	4416	3	4	4	N	43					64
								47	9									
10	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	4485	3	2	4	N	34					98
								37	9									
11	4320	X	4284	-0-		-36	-0-	4254	3	2	4	N	25					123
								28	9									

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
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	80	1	4345	3	N	23					87
							2	4	25	9							
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	86	1	4529	3	N	27					114
							2	4	30	9							
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5079	3	4	4	N	77	182	1	1	8	8
							85	9									
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4799	3	2	4	N	29					37
							32	9									
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	4	N	22					59
							24	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	4	N	25					84
							28	9									

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
06	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4387	3	1	4	N	8					97
							9	9									
07	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5005	3	2	4	N	17	1	8			113
							19	9									
08	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4797	3	3	4	N	44	144	1	1	8	12
							48	9									
09	4920	X	4759	-0-	-161	-0-	4737	3	1	4	N	19	1	8			30
							21	9									
10	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4827	3	1	4	N	26					56
							29	9									
11	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4769	3	7	9	N	6	1	8			61

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
06	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2	1	2448	3	N	-0-					74
07	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	2	1	2467	3	N	-0-					74
08	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	2	1	2425	3	N	24	98	1			-0-
							2	4	26	9							
09	2460	X	2419	-0-	-41	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	2	1	3242	3	N	10					93
							4	4	11	9							
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	2	1	3210	3	N	5					98
							4	4	6	9							
08	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	2	1	3170	3	N	17	115	1			-0-
							4	4	19	9							
09	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3078	3	4	4	N	12					12
							13	9									
10	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3110	3	3	4	N	1					13
							1	9									
11	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3002	3	3	4	N	10					23
							11	9									

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
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	2	1	4892	3	N	3					71
							3	9									
07	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	2	1	5097	3	N	2					73
							2	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	2	1	5090	3	N	27	92	1			8
							2	4	30	9							
09	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	4845	3			N	-0-					8
10	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4993	3	3	9	N	3					11
11	4950	X	4720	-0-	-230	-0-	4712	3	8	9	N	7					18

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	546	1	8	9	N	7	7	8			12
07	961	X	760	-0-	-201	-0-	751	1	9	9	N	8	8	8			12
08	961	X	864	-0-	-97	-0-	853	1	11	9	N	10	10	8			12
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1190	1	7	9	N	6	6	8			12
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	1	8	9	N	7	7	8			12
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1016	1	7	9	N	6	6	8			12

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	1992	3	N	51	2	8			83
							56	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	N	96	1	8			125
							9	4	106	9							
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1860	3	N	109	166	1	1	8	67
							9	4	120	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	326	1	1594	3	N	102	2	8			167
							9	4	112	9							
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	244	1	1372	3	N	55	1	8			221
							5	4	61	9							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	349	1	1616	3	N	102	173	1	1	8	149
							9	4	112	9							
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	317	1	1555	3	N	95					244
							8	4	105	9							

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
06	1320	X	383	-0-	-937	-0-	358	1	11	4	N	13	5	8			122
							14	9									
07	1364	X	392	-0-	-972	-0-	374	1	11	4	N	6	6	8			122
							7	9									
08	527	X	452	-0-	-75	-0-	426	1	11	4	N	14	103	1	11	8	22
							15	9									
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	402	1	12	4	N	17	4	8			35
							19	9									
10	465	X	407	-0-	-58	-0-	389	1	11	4	N	6	5	8			36
							7	9									
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	277	1	11	4	N	11	3	8			44
							12	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					42

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
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									
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1702	3	6	4	N	3	1	8			109
							3	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
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
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6585	3	1	9	N	1	1	8			91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	1	6	9	N	5	5	8			16
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	1	8	9	N	7	7	8			16
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	198	1	9	9	N	8	8	8			16
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	N	8	8	8			16
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	600	1	11	9	N	10	10	8			16
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	594	1	6	9	N	5	5	8			16

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7631	3	3	4	N	4					134
							4	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	2964	-0-	-1176	-0-	2954	3	3	4	N	6	180	1			15
							7	9									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3966	3	5	4	N	20	2	8			33
							22	9									
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4510	3	7	4	N	36	1	8			68
							40	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4145	3	4	4	N	5	1	8			72
							6	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4196	3	3	4	N	3	1	8			74
							3	9									
11	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4032	3	4	4	N	18	1	8			91
							20	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

06	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	2222	3	9	9	N	8					90
07	2697	X	2307	-0-	-390	-0-	2297	3	10	9	N	9	2	8			97
08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	2266	3	3	9	N	3	1	8			99
09	2430	X	2305	-0-	-125	-0-	2299	3	6	9	N	5	1	8			103
10	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2353	3	31	9	N	28	1	8			130
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2221	3	15	9	N	14	1	8			143

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	2	1	6600	3	N	-0-					151
							3	4									
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	2	1	6886	3	N	-0-					151
							3	4									
08	6727	X	6715	-0-	-12	-0-	2	1	6710	3	N	-0-					151
							3	4									
09	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6158	3	3	4	N	-0-					151
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6806	3	3	4	N	-0-					151
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6578	3	3	4	N	-0-					151

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

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									
11	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2640	3	13	4	N	35	176	1	1	8	8
							39	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
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	120	1	834	3	N	25					92
							9	4	28	9							
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	193	1	813	3	N	27					119
							10	4	30	9							
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	191	1	827	3	N	25					144
							10	4	28	9							
09	990	N	54	-0-	-936	-0-	16	1	38	3	N	-0-					144
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	3	N	40					184
							11	4	44	9							
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	973	3	N	45					229
							6	4	50	9							

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
06	2940	X	2139	-0-	-801	-0-	2	1	2137	3	N	-0-					40
07	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	2	1	1971	3	N	-0-					40
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	2	1	2004	3	N	-0-					40
09	2130	X	1926	-0-	-204	-0-	1926	3			N	-0-					40
10	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	3			N	-0-					40
11	2130	X	1834	-0-	-296	-0-	1834	3			N	-0-					40

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
06	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2	1	2656	3	N	7					20
							1	4	8	9							
07	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2	1	2508	3	N	8	1	8			27
							2	4	9	9							
08	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	2	1	2645	3	N	7					34
							1	4	8	9							
09	2970	X	2381	-0-	-589	-0-	2373	3	1	4	N	6					40
							7	9									
10	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1922	3	1	4	N	10					50
							11	9									
11	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	2630	3	1	4	N	9					59
							10	9									

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
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							
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	192	1	2663	3	N	7					77
							3	4	8	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
06	180	X	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-					4
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	185	1	1236	3	N	-0-					4
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	216	1	5235	3	N	1					5
							1	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	111	1	6456	3	N	37					42
							4	4	41	9							
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	110	1	6637	3	N	2					44
							2	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	27	1	7263	3	N	7					51
							1	4	8	9							

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5273	-0-	-1537	-0-	118	1	5103	3	N	43					244
							5	4	47	9							
07	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	42	1	3932	3	N	40	1	8			283
							3	4	44	9							
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	105	1	4595	3	N	44	189	1	2	8	136
							3	4	48	9							
09	5280	X	3321	-0-	-1959	-0-	128	1	3173	3	N	16	1	8			151
							2	4	18	9							
10	5456	X	3419	-0-	-2037	-0-	121	1	3252	3	N	39	1	8			189
							3	4	43	9							
11	5280	X	4123	-0-	-1157	-0-	91	1	3990	3	N	35	186	1	1	8	37
							3	4	39	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 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
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	266	1	1820	3	N	6	1	8			150
							1	4	7	9							
07	1736	N	358	-0-	-1378	-0-	265	1	4	4	N	81	169	1	3	8	59
							89	9									
08	1736	N	343	-0-	-1393	-0-	341	1	2	9	N	2	2	8			59
09	1680	N	410	-0-	-1270	-0-	324	1	76	3	N	8	2	8			65
							1	4	9	9							
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	277	1	652	3	N	3	1	8			67
							3	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	761	3	N	9	2	8			74
							10	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	141	1	3070	3	N	19					94
							21	9									
07	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	206	1	3112	3	N	20	2	8			112
							22	9									
08	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	159	1	3490	3	N	16	1	8			127
							18	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	101	1	3825	3	N	38	154	1	1	8	10
							42	9									
10	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	121	1	3737	3	N	16	1	8			25
							18	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	3	N	21	1	8			45
							23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3570	X	2891	-0-		-679	-0-		223	1	2653	3	N	11	2	8			24
									3	4	12	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2550	N	1428	-0-		-1122	-0-		374	1	993	3	N	51	2	8			144
									5	4	56	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-		170	1	2051	3	N	2					92
									14	4	2	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-		171	1	2530	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
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	199	1	2730	3	N	9					29
							1	4	10	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1184	3	N	3					32
							3	9									
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	217	1	1186	3	N	88	1	8			119
							4	4	97	9							
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1023	3	N	92	191	1	1	8	19
							3	4	101	9							
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	230	1	1326	3	N	3	1	8			21
							3	9									
11	1470	N	749	-0-	-721	-0-	219	1	526	3	N	4	1	8			24
							4	9									

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
06	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	61	1	1986	3	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	213	1	1673	3	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					55
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			55
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					55
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	8			55

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
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	102	2	8			381
							14	4	112	9							
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	372	1	1654	3	N	78	3	8			456
							9	4	86	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	322	1	2182	3	N	95	3	8			548
							11	4	105	9							
09	1140	N	72	-0-	-1068	-0-	28	1	40	3	N	3					551
							1	4	3	9							
10	1178	N	683	-0-	-495	-0-	273	1	407	3	N	1	1	8			551
							2	4	1	9							
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	267	1	1533	3	N	30	1	8			580
							7	4	33	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	3	N	-0-					27
							3	4									
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	3	N	3	1	8			29
							3	4	3	9							
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	145	1	1767	3	N	1					30
							3	4	1	9							
09	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	122	1	1957	3	N	2	1	8			31
							3	4	2	9							
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	129	1	1936	3	N	5					36
							3	4	6	9							
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	3	N	7	1	8			42
							3	4	8	9							

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
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	587	1	1	9	N	1	1	8			143
07	930	N	674	-0-	-256	-0-	662	1	12	9	N	11	11	8			143
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	N	2	2	8			143
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					143
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	640	1	64	3	N	-0-					143
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	610	1	462	3	N	-0-					143

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
06	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2	1	2560	3	N	5	178	1			36
							6	9									
07	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2	1	2536	3	N	1					37
							1	9									
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2	1	2515	3	N	8					45
							1	4	9	9							
09	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	2402	3	2	9	N	2					47
10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					47
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	2418	3	1	9	N	1					48

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
06	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	5645	3	5	4	N	9					153
							10	9									
07	6634	X	4661	-0-	-1973	-0-	4647	3	5	4	N	8	84	1			77
							9	9									
08	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	2850	3	3	4	N	-0-					77
09	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5682	3	3	4	N	-0-					77
10	6200	X	2243	-0-	-3957	-0-	2240	3	3	4	N	-0-					77
11	5670	X	1125	-0-	-4545	-0-	1122	3	3	4	N	-0-					77

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
06	3810	X	2719	-0-	-1091	-0-	377	1	2303	3	N	33	1	8			116
							3	4	36	9							
07	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	225	1	2588	3	N	20	4	8			132
							2	4	22	9							
08	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	254	1	2394	3	N	13	2	8			143
							1	4	14	9							
09	3840	X	2290	-0-	-1550	-0-	263	1	2016	3	N	9	2	8			150
							1	4	10	9							
10	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	295	1	2136	3	N	13	2	8			161
							14	9									
11	2760	X	1974	-0-	-786	-0-	309	1	1647	3	N	16	3	8			174
							18	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	4	N	-0-					114
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	4			N	-0-					114
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	4	N	-0-					114

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2	1	2536	3	N	35	1	8			128
							6	4	39	9							
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2326	3	N	32	3	8			157
							6	4	35	9							
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2	1	2321	3	N	24	1	8			180
							5	4	26	9							
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2890	3	5	4	N	14	2	8			192
							15	9									
10	3100	N	3600	-0-	500	500	3537	3	6	4	N	52	199	1	1	8	44
							57	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	788	3235	3	6	4	N	43	2	8			85
							47	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5422	3	N	-0-					86
							8	4									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2	1	3014	3	N	-0-					86
							8	4									
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					86
							8	4									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3128	3	7	4	N	-0-					86
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	4	N	-0-					86
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	3	8	4	N	-0-					86

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	1	3	9	N	3	3	8			51
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	921	1	20	9	N	18	17	8			52
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	1	10	9	N	9	9	8			52
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	1	9	9	N	8	8	8			52
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	N	7	7	8			52
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	329	1	12	9	N	11	11	8			52

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	872	1	3452	3	N	17	1	8			99
							19	9									
07	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	901	1	3088	3	N	14	4	8			109
							15	9									
08	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	901	1	3123	3	N	18	2	8			125
							20	9									
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	870	1	3194	3	N	12	3	8			134
							13	9									
10	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	899	1	2962	3	N	17	2	8			149
							19	9									
11	4350	X	3481	-0-	-869	-0-	847	1	2620	3	N	13	3	8			159
							14	9									

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
06	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	288	1	1882	3	N	44					57
								10	4	48	9							
07	1860	N	1631	-0-		-229	-0-	242	1	1349	3	N	30					87
								7	4	33	9							
08	1860	N	1710	-0-		-150	-0-	162	1	1493	3	N	42	1	8			128
								9	4	46	9							
09	1800	N	1612	-0-		-188	-0-	210	1	1325	3	N	61	1	8			188
								10	4	67	9							
10	1643	N	1639	-0-		-4	-0-	259	1	1308	3	N	57	192	1	1	8	52
								9	4	63	9							
11	1650	N	1492	-0-		-158	-0-	260	1	1174	3	N	45	1	8			96
								8	4	50	9							

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
06	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-	872	1	3325	3	N	103	330	1	3	8	363
								13	4	113	9							
07	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	901	1	3545	3	N	106	3	8			466
								10	4	117	9							
08	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	894	1	3545	3	N	109	170	1	6	8	399
								10	4	120	9							
09	4417	X	4417	-0-		-0-	-0-	869	1	3427	3	N	101	1	8			499
								10	4	111	9							
10	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	886	1	4008	3	N	104	314	1	3	8	286
								11	4	114	9							
11	2717	X	2717	-0-		-0-	-0-	394	1	2260	3	N	52	2	8			336
								6	4	57	9							

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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-

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
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							
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	69	1	7467	3	N	14					36
							11	4	15	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
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	2	1	7188	3	N	-0-					110
							3	4									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	2	1	7629	3	N	-0-					110
							3	4									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2	1	7075	3	N	-0-					110
							3	4									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					110
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7317	3	3	4	N	-0-					110
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	3	3	4	N	-0-					110

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
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	648	1	2	9	N	2					174
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	1	1	4	N	8					182
							9	9									
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	1	4	9	N	4					186
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	1	2	4	N	14	191	1			9
							15	9									
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	766	1	7	9	N	6					15
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	1	4	9	N	4					19

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
06	4560	X	2898	-0-	-1662	-0-	193	1	2692	3	N	11					101
							1	4	12	9							
07	4774	X	2964	-0-	-1810	-0-	196	1	2764	3	N	3	102	1			2
							1	4	3	9							
08	5797	X	2918	-0-	-2879	-0-	198	1	2719	3	N	1					3
							1	9									
09	5610	X	3261	-0-	-2349	-0-	187	1	3074	3	N	-0-					3
10	5797	X	3542	-0-	-2255	-0-	185	1	3357	3	N	-0-					3
11	2910	X	2130	-0-	-780	-0-	175	1	1940	3	N	14					17
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2794	3	N	12					82
							5	4	13	9							
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	212	1	3038	3	N	2	76	1			8
							4	4	2	9							
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	210	1	3250	3	N	7					15
							5	4	8	9							
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	203	1	3279	3	N	4					19
							4	4	4	9							
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	218	1	3213	3	N	2					21
							3	4	2	9							
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	3	N	2					23
							3	4	2	9							

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	5826	3	3	4	N	3					75
							3	9									
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6389	3	3	4	N	5					80
							6	9									
08	6293	X	4350	-0-	-1943	-0-	4343	3	3	4	N	4					84
							4	9									
09	6090	X	4451	-0-	-1639	-0-	4450	3	1	9	N	1					85
10	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	5018	3	1	9	N	1					86
11	6090	X	5806	-0-	-284	-0-	5804	3	2	9	N	2					88

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	146	1	2183	3	N	11					95
							12	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	291	1	1204	3	N	9					72
							1	4	10	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	234	1	1351	3	N	3					75
							3	9									
08	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	240	1	1174	3	N	5					80
							6	9									
09	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	241	1	940	3	N	7					87
							1	4	8	9							
10	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	265	1	775	3	N	8					95
							9	9									
11	1380	N	1095	-0-	-285	-0-	299	1	786	3	N	9					104
							10	9									

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
06	3570	X	2222	-0-	-1348	-0-	2	1	2213	3	N	3					70
							4	4	3	9							
07	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	2	1	1224	3	N	2					72
							3	4	2	9							
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2	1	2624	3	N	10					82
							4	4	11	9							
09	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2231	3	4	4	N	5					87
							6	9									
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2894	3	3	4	N	9					96
							10	9									
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	4	N	6					102
							7	9									

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
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					51
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	1	10	4	N	22	8	8			65
							24	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	363	1	14	4	N	52	5	8			112
							57	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	317	1	12	4	N	92	175	1	3	8	26
							101	9									
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	243	1	9	4	N	24					50
							26	9									

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
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	3	2	8			21
							3	9									
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	2	1	10899	3	N	4	4	8			21
							4	9									
08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	258	1	9295	3	N	45	11	8			55
							3	4	50	9							
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	237	1	8219	3	N	350	249	1	5	8	151
							14	4	385	9							
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	303	1	7509	3	N	152	179	1	5	8	119
							7	4	167	9							
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	357	1	6916	3	N	88	157	1	3	8	47
							6	4	97	9							

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

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
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	290	1	6275	3	N	48	1	8			127
							6	4	53	9							
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	345	1	4010	3	N	35					162
							5	4	39	9							
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	444	1	2222	3	N	42	184	1	2	8	18
							6	4	46	9							
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	425	1	2942	3	N	37					55
							5	4	41	9							
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	446	1	2024	3	N	28	1	8			82
							5	4	31	9							
11	1650	X	608	-0-	-1042	-0-	603	1	3	4	N	2					84
							2	9									

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
06	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	569	1	1239	3	N	43	1	8			219
							2	4	47	9							
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	553	1	3128	3	N	52					271
							3	4	57	9							
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	457	1	5456	3	N	159	368	1	3	8	59
							6	4	175	9							
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	414	1	5184	3	N	53					112
							3	4	58	9							
*10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	417	1	5821	3	N	54	1	8			165
							3	4	59	9							
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	203	1	8147	3	N	151	306	1			10
							6	4	166	9							

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
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	602	1	2095	3	N	7					128
							1	4	8	9							
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	552	1	2282	3	N	10					138
							1	4	11	9							
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	490	1	2513	3	N	4					142
							1	4	4	9							
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	502	1	2285	3	N	8					150
							1	4	9	9							
10	2852	N	2305	-0-	-547	-0-	516	1	1779	3	N	9					159
							10	9									
11	2910	N	1979	-0-	-931	-0-	563	1	1408	3	N	7					166
							8	9									

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
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							
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	314	1	1222	3	N	22	6	8			114
							2	4	24	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. (I) GAS 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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	535	1	2938	3	N	5					29
							1	4	6	9							
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	551	1	3127	3	N	6	1	8			34
							2	4	7	9							
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	568	1	2796	3	N	2	1	8			35
							1	4	2	9							
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	515	1	2965	3	N	6	1	8			40
							5	4	7	9							
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	435	1	3518	3	N	3	1	8			42
							5	4	3	9							
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	408	1	3310	3	N	3	1	8			44
							5	4	3	9							

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. (I) GAS 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	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	127	1	4815	3	N	53	2	8			116
							5	4	58	9							
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	133	1	5053	3	N	21	2	8			135
							3	4	23	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	137	1	5573	3	N	40	83	1	4	8	88
							4	4	44	9							
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	127	1	5884	3	N	25	1	8			112
							2	4	28	9							
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	114	1	5611	3	N	40	2	8			150
							4	4	44	9							
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	80	1	5630	3	N	47	154	1	1	8	42
							5	4	52	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6016	-0-	3016	4036	535	1	5463	3	N	16	2	8			41
							18	9									
07	3100	N	5673	-0-	2573	6609	509	1	5147	3	N	15	5	8			51
							17	9									
08	12861	X	6252	-0-	-6609	-0-	622	1	5622	3	N	7	3	8			55
							8	9									
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	401	1	7084	3	N	6	2	8			59
							7	9									
10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	429	1	8006	3	N	8	1	8			66
							9	9									
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	417	1	7858	3	N	7	2	8			71
							8	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	2	1	6033	3	N	-0-					28
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	73	1	5407	3	N	-0-					28
08	5363	X	4365	-0-	-998	-0-	135	1	4230	3	N	-0-					28
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	98	1	6559	3	N	-0-					28
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	104	1	6509	3	N	-0-					28
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	17	1	6747	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2851	-0-	-1169	-0-	2	1	2847	3	N	2	99	1			12
							2	9									
07	4154	X	2998	-0-	-1156	-0-	2	1	2988	3	N	6					18
							1	4	7	9							
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2	1	2749	3	N	5					23
							6	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	4	N	3					26
							3	9									
10	3007	X	2360	-0-	-647	-0-	2356	3	4	9	N	4					30
11	2910	X	416	-0-	-2494	-0-	414	3	2	9	N	2					32

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3000	N	3378	-0-	378	378	599	1	2531	3	N	202	197	1	7	8	162
							26	4	222	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. (I) GAS 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	4050	X	2718	-0-	-1332	-0-	152	1	2565	3	N	1					5
							1	9									
07	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	179	1	3253	3	N	3					8
							1	4	3	9							
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	178	1	3453	3	N	1					9
							1	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	168	1	3413	3	N	2					11
							2	9									
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	174	1	3315	3	N	2					13
							2	9									
11	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	168	1	3258	3	N	5					18
							6	9									

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. (I) GAS 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	3720	X	2870	-0-	-850	-0-	194	1	2676	3	N	-0-					41
07	3844	X	2392	-0-	-1452	-0-	233	1	2159	3	N	-0-					41
08	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	234	1	2503	3	N	-0-					41
09	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	225	1	3054	3	N	-0-					41
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	233	1	3052	3	N	1					42
							1	9									
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	226	1	2937	3	N	5					47
							6	9									

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
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

06	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	2	1	4052	3	N	12					44
							1	4	13	9							
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	2	1	4152	3	N	12	1	8			55
							1	4	13	9							
08	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	2	1	4049	3	N	11	66	1			-0-
							1	4	12	9							
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3855	3	1	4	N	13					13
							14	9									
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3909	3	13	9	N	12					25
11	4080	X	3687	-0-	-393	-0-	3666	3	1	4	N	18	1	8			42
							20	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1794	3	N	-0-					60
							11	4									
07	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	227	1	1644	3	N	-0-					60
							8	4									
08	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	254	1	1487	3	N	1					61
							8	4	1	9							
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	263	1	1733	3	N	11					72
							18	4	12	9							
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1837	3	N	61					133
							18	4	67	9							
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	294	1	1469	3	N	20					153
							10	4	22	9							

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

06	3630	X	2164	-0-	-1466	-0-	166	1	1998	3	N	-0-					24
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	182	1	2818	3	N	-0-					24
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	155	1	3265	3	N	-0-					24
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	130	1	3473	3	N	-0-					24
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	153	1	3901	3	N	-0-					24
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					24

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

06	2040	X	89	-0-	-1951	-0-	1	1	88	3	N	-0-					141
07	2790	X	71	-0-	-2719	-0-	71	3			N	-0-					141
08	2790	X	602	-0-	-2188	-0-	2	1	600	3	N	-0-					141
09	2700	X	1593	-0-	-1107	-0-	1593	3			N	-0-					141
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					141
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2	1	7480	3	N	52	2	8			225
							7	4	57	9							
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7644	3	N	43	1	8			267
							5	4	47	9							
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7665	3	N	26	3	8			290
							2	4	29	9							
09	7260	X	1610	-0-	-5650	-0-	1602	3	1	4	N	6	184	1			112
							7	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	41	1	8646	3	N	1	1	8			112
							1	9									
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8589	3	1	9	N	1	1	8			112

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
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
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	4	N	28	67	1	1	8	42
							31	9									

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
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							
11	1590	X	212	-0-	-1378	-0-	156	1	11	4	N	41	3	8			131
							45	9									

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
06	870	N	99	-0-	-771	-0-	97	1	1	4	N	1	1	8			43
							1	9									
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	874	1	3	4	N	7	7	8			43
							8	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	887	1	779	3	N	10	10	8			43
							3	4	11	9							
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	808	1	1158	3	N	3	3	8			43
							3	4	3	9							
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	860	1	585	3	N	4	4	8			43
							3	4	4	9							
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	870	1	3	4	N	2	2	8			43
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	2	1	5619	3	N	147	179	1			55
							3	4	162	9							
07	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	2	1	5496	3	N	34					89
							2	4	37	9							
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	2	1	5454	3	N	21					110
							2	4	23	9							
09	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	5029	3	1	4	N	2					112
							2	9									
10	5983	X	5219	-0-	-764	-0-	5217	3	2	9	N	2					114
11	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	4995	3	2	9	N	2					116

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
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							
11	1710	N	1221	-0-	-489	-0-	272	1	929	3	N	5	2	8			84
							14	4	6	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
06	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2	1	2966	3	N	-0-					31
							3	4									
07	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2	1	3027	3	N	-0-					31
							3	4									
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	2	1	2926	3	N	-0-					31
							3	4									
09	3270	X	2746	-0-	-524	-0-	2743	3	3	4	N	-0-					31
10	3379	X	2879	-0-	-500	-0-	2876	3	3	4	N	-0-					31
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2722	3	3	4	N	-0-					31

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	464	1	4233	3	N	17	1	8			34
							19	9									
07	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	419	1	3846	3	N	21	5	8			50
							23	9									
08	4712	X	2668	-0-	-2044	-0-	465	1	2191	3	N	11	2	8			59
							12	9									
09	4560	X	4082	-0-	-478	-0-	499	1	3542	3	N	37	34	1	2	8	60
							41	9									
10	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	497	1	3791	3	N	14	2	8			72
							15	9									
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	452	1	5513	3	N	18	3	8			87
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3335	-0-		-835		-0-	2	1	3317	3	N	12	87	1			11
									3	4	13	9							
07	4030	X	3710	-0-		-320		-0-	2	1	3699	3	N	7					18
									1	4	8	9							
08	3940	X	3940	-0-		-0-		-0-	2	1	3930	3	N	6					24
									1	4	7	9							
09	3866	X	3866	-0-		-0-		-0-	3855	3	2	4	N	8					32
									9	9									
10	4277	X	4277	-0-		-0-		-0-	4270	3	7	9	N	6					38
11	3810	X	3346	-0-		-464		-0-	3331	3	15	9	N	14					52

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7140	X	6689	-0-		-451		-0-	6663	3	3	4	N	21					96
									23	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6458	X	6458	-0-		-0-		-0-	2	1	6445	3	N	-0-					89
									11	4									
07	5828	X	13	-0-		-5815		-0-	2	1	11	4	N	-0-					89
08	5828	X	3011	-0-		-2817		-0-	2	1	2998	3	N	-0-					89
									11	4									
09	5640	X	4845	-0-		-795		-0-	4834	3	11	4	N	-0-					89
10	5828	X	5201	-0-		-627		-0-	5190	3	11	4	N	-0-					89
11	5640	X	5260	-0-		-380		-0-	5249	3	11	4	N	-0-					89

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3064	X	3064	-0-		-0-		-0-	134	1	2918	3	N	11					117
									12	9									
07	2791	X	2791	-0-		-0-		-0-	149	1	2557	3	N	77	177	1			17
									85	9									
08	3084	X	3084	-0-		-0-		-0-	144	1	2917	3	N	21	1	8			37
									23	9									
09	3060	X	2256	-0-		-804		-0-	141	1	2113	3	N	2					39
									2	9									
10	3162	X	2197	-0-		-965		-0-	139	1	2012	3	N	42	81	1			-0-
									46	9									
11	3060	X	2588	-0-		-472		-0-	129	1	2445	3	N	13					13
									14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2522	-0-		-2458	-0-	78	1	2415	3	N	24					35
								3	4	26	9							
07	4867	X	2605	-0-		-2262	-0-	225	1	2368	3	N	9	1	8			43
								2	4	10	9							
08	4867	X	3103	-0-		-1764	-0-	189	1	2904	3	N	7					50
								2	4	8	9							
09	4380	X	3250	-0-		-1130	-0-	232	1	2995	3	N	18					68
								3	4	20	9							
10	4309	X	2883	-0-		-1426	-0-	248	1	2615	3	N	17	1	8			84
								1	4	19	9							
11	3000	X	2756	-0-		-244	-0-	247	1	2505	3	N	4					88
								4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2489	-0-		-511	-0-	168	1	2305	3	N	13					113
								2	4	14	9							
07	2914	X	2474	-0-		-440	-0-	159	1	2299	3	N	13					126
								2	4	14	9							
08	2821	X	2413	-0-		-408	-0-	162	1	2238	3	N	11					137
								1	4	12	9							
09	2610	X	2255	-0-		-355	-0-	167	1	1976	3	N	97	167	1			67
								5	4	107	9							
10	2604	X	2129	-0-		-475	-0-	160	1	1959	3	N	8					75
								1	4	9	9							
11	2490	X	2215	-0-		-275	-0-	159	1	2052	3	N	4	1	8			78
								4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2664	-0-		-96	-0-	113	1	2534	3	N	15	3	8			190
								17	9									
07	2852	X	2830	-0-		-22	-0-	145	1	2662	3	N	21	1	8			210
								23	9									
08	2976	X	2846	-0-		-130	-0-	140	1	2704	3	N	2	181	1	2	8	29
								2	9									
09	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	129	1	2864	3	N	1	1	8			29
								1	9									
10	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	125	1	2921	3	N	1	1	8			29
								1	9									
11	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	66	1	2892	3	N	7	1	8			35
								8	9									

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. GAS	(I) 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	646	N	646	-0-		-0-	-0-	644	1	2	9	N	2	2	8			38
07	572	N	572	-0-		-0-	-0-	552	1	20	9	N	18	17	8			39
08	666	N	666	-0-		-0-	-0-	652	1	14	9	N	13	13	8			39
09	652	N	652	-0-		-0-	-0-	640	1	12	9	N	11	11	8			39
10	636	N	636	-0-		-0-	-0-	628	1	8	9	N	7	7	8			39
11	614	N	614	-0-		-0-	-0-	601	1	13	9	N	12	12	8			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	279	1	687	3	N	7					63
							8	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	4316	3	3	4	N	6					99
							7	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					226
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	1	3	1	4	N	3					229
							3	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	185	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1324	-0-	-1346	-0-	210	1	1114	3	N	-0-					88
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	181	1	2673	3	N	1	1	8			88
							1	9									
08	2759	X	2662	-0-	-97	-0-	128	1	2533	3	N	1	1	8			88
							1	9									
09	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	169	1	2364	3	N	1	1	8			88
							1	9									
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2785	3	N	11	1	8			98
							12	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	3	N	16	1	8			113
							18	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2862	3	N	13					146
							1	4	14	9							
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	55	1	2843	3	N	13	1	8			158
							1	4	14	9							
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2869	3	N	10					168
							1	4	11	9							
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	58	1	2816	3	N	20					188
							3	4	22	9							
10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	57	1	2963	3	N	27	184	1			31
							2	4	30	9							
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	8					39
							1	4	9	9							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	N	-0-					248
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	75	1	2619	3	N	1	1	8			248
							1	9									
08	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	160	1	1304	3	N	1	1	8			248
							1	9									
09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	120	1	2110	3	N	1	1	8			248
							1	9									
10	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	89	1	958	3	N	-0-					248
11	2610	X	944	-0-	-1666	-0-	146	1	797	3	N	1	1	8			248
							1	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	9	4	N	18					95
							20	9									
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	10	4	N	22	2	8			115
							24	9									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	4	N	8	1	8			122
							9	9									
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	809	3	4	4	N	7	1	8			128
							8	9									
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2677	3	3	4	N	16	1	8			143
							18	9									
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	12	1	2548	3	N	11	1	8			153
							3	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	4917	3	6	4	N	36					152
							40	9									
07	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5077	3	8	4	N	79	171	1	1	8	59
							87	9									
08	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5038	3	6	4	N	40					99
							44	9									
09	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4867	3	6	4	N	39					138
							43	9									
10	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	4971	3	6	4	N	60	172	1			26
							66	9									
11	5010	X	4760	-0-	-250	-0-	4715	3	5	4	N	36					62
							40	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			6
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2	2	8			6

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

06	900	N	724	-0-	-176	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			60
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	761	1	15	9	N	14	14	8			60
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	1	9	9	N	8	8	8			60
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	660	1	9	9	N	8	8	8			60
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	608	1	4	9	N	4	4	8			60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

06	3000	N	3871	-0-	871	2028	2	1	3866	3	N	-0-					54
							3	4									
07	3100	N	3634	-0-	534	2562	2	1	3629	3	N	-0-					54
							3	4									
08	6025	X	3463	-0-	-2562	-0-	3	1	3457	3	N	-0-					54
							3	4									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3621	3	3	4	N	-0-					54
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	3	4	N	-0-					54
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					54

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4046	3	2	4	N	11					191
							12	9									
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3923	3	2	4	N	18	1	8			208
							20	9									
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3659	3	2	4	N	12	1	8			219
							13	9									
09	3840	X	3035	-0-	-805	-0-	3026	3	1	4	N	7	1	8			225
							8	9									
10	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3247	3	7	9	N	6					231
11	3840	X	3161	-0-	-679	-0-	3155	3	6	9	N	5	1	8			235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	102	1	5448	3	N	21	161	1			20
							2	4	23	9							
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	119	1	5876	3	N	17					37
							2	4	19	9							
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	120	1	5891	3	N	15					52
							1	4	17	9							
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	125	1	5510	3	N	17					69
							1	4	19	9							
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	101	1	6128	3	N	13					82
							14	9									
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	110	1	5238	3	N	22					104
							1	4	24	9							

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	614	-0-	-976	-0-	2	1	611	3	N	1					132
							1	9									
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	2	1	435	3	N	2	1	8			133
							2	9									
08	620	N	371	-0-	-249	-0-	2	1	369	3	N	-0-					133
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					133
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					133
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					133

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1560	X	1091	-0-	-469	-0-	321	1	707	3	N	48	173	1	1	8	4
							10	4	53	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	2					116
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					116
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					118
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					75
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	390	1	6924	3	N	4	4	8			75
							3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	185	1	2478	3	N	175	184	1			81
							7	4	193	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	189	1	2562	3	N	18	1	8			98
							2	4	20	9							
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	N	52	142	1	1	8	7
							3	4	57	9							
09	2850	N	2575	-0-	-275	-0-	180	1	2381	3	N	12					19
							1	4	13	9							
10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	186	1	2420	3	N	19					38
							21	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	185	1	2439	3	N	18					56
							20	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	134	1	1938	3	N	7					10
							8	9									

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	309	1	1933	3	N	18					107
							2	4	20	9							
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	314	1	1967	3	N	5					112
							6	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	283	1	1961	3	N	60	164	1	1	8	7
							3	4	66	9							
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	298	1	1966	3	N	18					25
							2	4	20	9							
10	2325	X	2249	-0-	-76	-0-	264	1	1969	3	N	14					39
							1	4	15	9							
11	2250	X	476	-0-	-1774	-0-	322	1	153	3	N	1					40
							1	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	277	1	2734	3	N	3					81
							5	4	3	9							
07	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	293	1	3421	3	N	1					82
							3	4	1	9							
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	N	-0-					82
							3	4									
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149	1	4030	3	N	-0-					82
							3	4									
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	4	1	5931	3	N	-0-					82
							3	4									
11	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	131	1	2352	3	N	-0-					82
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	298	1	3282	3	N	27					59
							5	4	30	9							
07	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	225	1	2935	3	N	13					72
							2	4	14	9							
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	330	1	3110	3	N	-0-					72
09	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	236	1	2817	3	N	1					73
							1	9									
10	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	31	1	1219	3	N	1	1	8			73
							1	9									
11	3630	X	140	-0-	-3490	-0-	138	1	2	9	N	2	2	8			73

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
06	4350	X	519	-0-	-3831	-0-	519	1			N	-0-					99
07	3255	X	394	-0-	-2861	-0-	394	1			N	-0-					99
08	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	595	1	1289	3	N	12	2	8			109
							1	4	13	9							
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	641	1	1381	3	N	17	1	8			125
							2	4	19	9							
10	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	609	1	1719	3	N	6	1	8			130
							7	9									
11	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	566	1	1556	3	N	6	2	8			134
							7	9									

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
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									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	111	1	3883	3	N	8					30
							3	4	9	9							

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	2	1	1714	3	N	63	184	1			55
							6	4	69	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	2	1	1828	3	N	31	2	8			84
							4	4	34	9							
08	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	2	1	1795	3	N	37	1	8			120
							5	4	41	9							
09	1800	N	1066	-0-	-734	-0-	1033	3	4	4	N	26	1	8			145
							29	9									
10	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1221	3	1	4	N	25	1	8			169
							28	9									
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1494	3	1	4	N	22					191
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	2	1	2290	3	N	-0-					71
								5	4									
07	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	2	1	2665	3	N	4					75
								4	4	4	9							
08	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	2	1	2621	3	N	17					92
								5	4	19	9							
09	2934	N	2934	-0-		-0-	-0-	2921	3	7	4	N	5	1	8			96
								6	9									
10	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	2306	3	6	4	N	3					99
								3	9									
11	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	2111	3	6	4	N	17					116
								19	9									

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
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	3			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
09	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	2					45
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	4371	3	5	4	N	16					232
								18	9									
07	4421	X	4421	-0-		-0-	-0-	4381	3	6	4	N	31	1	8			262
								34	9									
08	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	4472	3	12	4	N	35	177	1	1	8	119
								39	9									
09	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-	4139	3	4	4	N	8					127
								9	9									
10	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	4148	3	3	4	N	12					139
								13	9									
11	3961	X	3961	-0-		-0-	-0-	3955	3	3	4	N	3					142
								3	9									

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	243	1	2462	3	N	6	1	8			50
								4	4	7	9							
07	2542	X	2298	-0-		-244	-0-	247	1	2040	3	N	7	2	8			55
								3	4	8	9							
08	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	228	1	2735	3	N	17	60	1	2	8	10
								4	4	19	9							
09	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	207	1	2924	3	N	5	2	8			13
								3	4	6	9							
10	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-	212	1	3518	3	N	8	1	8			20
								3	4	9	9							
11	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	220	1	2740	3	N	4	1	8			23
								3	4	4	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
07	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	1			N	-0-					2
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					2
09	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					2
10	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	596	1	2273	3	N	25	1	8			50
							28	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 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
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	209	1	1763	3	N	179	179	1			23
							3	4	197	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	219	1	1977	3	N	11					34
							3	4	12	9							
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	218	1	2011	3	N	13					47
							3	4	14	9							
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	210	1	2077	3	N	14					61
							3	4	15	9							
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	217	1	2276	3	N	14					75
							3	4	15	9							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	205	1	2002	3	N	17					92
							3	4	19	9							

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
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	602	1	5060	3	N	30	1	8			302
							5	4	33	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4590	3	N	127	186	1	1	8	242
							10	4	140	9							
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	3	N	59	3	8			298
							7	4	65	9							
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	314	1	4691	3	N	57	161	1	1	8	193
							7	4	63	9							
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	348	1	5160	3	N	41	1	8			233
							5	4	45	9							
11	4620	X	4029	-0-	-591	-0-	302	1	3407	3	N	277	180	1	1	8	329
							15	4	305	9							

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
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	246	1	1280	3	N	5					105
							1	4	6	9							
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	257	1	1512	3	N	8	1	8			112
							1	4	9	9							
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	259	1	1456	3	N	10	55	1			67
							1	4	11	9							
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	251	1	1464	3	N	8					75
							1	4	9	9							
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	259	1	1531	3	N	4					79
							4	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	256	1	1833	3	N	7	1	8			85
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	N	3					168
							3	4	3	9							
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					168
							3	4									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	9	1	8			176
							4	4	10	9							
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	387	3	3	4	N	2					178
							2	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	4	N	12					190
							13	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	3	3	4	N	4					194
							4	9									

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	4	N	3					25
							3	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	4	N	2					27
							2	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	3	3	4	N	1					28
							1	9									
09	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2041	3	3	4	N	-0-					28
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	3	3	4	N	-0-					28
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	3	3	4	N	-0-					28

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	2	1	1679	3	N	13					38
							7	4	14	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1706	3	N	172	185	1	1	8	24
							12	4	189	9							
08	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	2	1	1462	3	N	15					39
							8	4	17	9							
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	4	N	19					58
							21	9									
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1787	3	6	4	N	16					74
							18	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	4	N	17					91
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3300	X	2377	-0-	-923	-0-	351	1	2014	3	N	7					57
							4	4	8	9							
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	505	1	3074	3	N	45	1	8			101
							5	4	50	9							
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	304	1	3478	3	N	38	1	8			138
							6	4	42	9							
09	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	229	1	2896	3	N	17	1	8			154
							4	4	19	9							
10	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	290	1	2320	3	N	18	1	8			171
							3	4	20	9							
11	3300	X	2240	-0-	-1060	-0-	304	1	1930	3	N	3	1	8			173
							3	4	3	9							

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
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									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	287	1	1935	3	N	-0-					18
							3	4									

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. (I) GAS 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	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	412	1	1986	3	N	74	163	1	1	8	90
							6	4	81	9							
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	450	1	2224	3	N	77	1	8			166
							6	4	85	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	462	1	2093	3	N	76	167	1	2	8	73
							6	4	84	9							
09	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	363	1	1964	3	N	75	1	8			147
							6	4	83	9							
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	199	1	2074	3	N	74	169	1	2	8	50
							6	4	81	9							
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	432	1	2066	3	N	82	1	8			131
							7	4	90	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	256	1	2355	3	N	18					71
							2	4	20	9							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	268	1	2234	3	N	19	1	8			89
							1	4	21	9							
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	274	1	2078	3	N	20					109
							2	4	22	9							
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	288	1	1651	3	N	18					127
							2	4	20	9							
10	3100	N	3203	-0-	103	103	3183	3	20	9	N	18					145
11	2355	N	2252	-0-	-103	-0-	2237	3	15	9	N	14					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	221	1	3004	3	N	65	182	1			52
							9	4	72	9							
07	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	219	1	2817	3	N	56	1	8			107
							7	4	62	9							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	224	1	2943	3	N	61	1	8			167
							7	4	67	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	249	1	2943	3	N	41	1	8			207
							7	4	45	9							
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4208	3	5	4	N	64	201	1			70
							70	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4280	3	4	4	N	44	1	8			113
							48	9									

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. (I) GAS 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	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
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	249	1	1961	3	N	1	1	8			17
							1	9									

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
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
11	930	N	26	-0-	-904	-0-	11	4	15	9	N	14	1	8			135

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
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
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2621	3	8	4	N	28	1	8			141
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1920	X	1800	-0-		-120	-0-	162	1	1632	3	N	1					20
								5	4	1	9							
07	2472	X	2472	-0-		-0-	-0-	189	1	2277	3	N	1	1	8			20
								5	4	1	9							
08	2401	X	2401	-0-		-0-	-0-	184	1	2176	3	N	30	1	8			49
								8	4	33	9							
09	1995	X	1995	-0-		-0-	-0-	165	1	1793	3	N	26	1	8			74
								8	4	29	9							
10	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	186	1	1944	3	N	-0-					74
								5	4									
11	1920	N	1739	-0-		-181	-0-	193	1	1540	3	N	1	1	8			74
								5	4	1	9							

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-	252	1	2582	3	N	45	1	8			98
								7	4	50	9							
07	3441	X	2730	-0-		-711	-0-	179	1	2449	3	N	86	169	1			15
								7	4	95	9							
08	3441	X	2649	-0-		-792	-0-	250	1	2377	3	N	16	2	8			29
								4	4	18	9							
09	3330	X	2805	-0-		-525	-0-	221	1	2554	3	N	22	1	8			50
								6	4	24	9							
10	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	195	1	2835	3	N	18	1	8			67
								4	4	20	9							
11	2880	X	2783	-0-		-97	-0-	182	1	2572	3	N	23					90
								4	4	25	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4500	X	3387	-0-		-1113	-0-	233	1	3117	3	N	34					97
								37	9									
07	4650	X	3526	-0-		-1124	-0-	293	1	3210	3	N	21	83	1			35
								23	9									
08	4316	X	4316	-0-		-0-	-0-	222	1	4094	3	N	-0-					35
09	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	142	1	4377	3	N	-0-					35
10	4030	X	3660	-0-		-370	-0-	14	1	3646	3	N	-0-					35
11	4170	X	3693	-0-		-477	-0-	52	1	3641	3	N	-0-					35

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4200	X	3793	-0-		-407	-0-	72	1	3688	3	N	30					95
								33	9									
07	4340	X	2291	-0-		-2049	-0-	98	1	2183	3	N	9	70	1			34
								10	9									
08	4340	X	2902	-0-		-1438	-0-	123	1	2772	3	N	6					40
								7	9									
09	4200	X	3405	-0-		-795	-0-	82	1	3315	3	N	7					47
								8	9									
10	4340	X	3221	-0-		-1119	-0-	16	1	3205	3	N	-0-					47
11	3780	X	3763	-0-		-17	-0-	69	1	3694	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	319	1	1094	3	N	9	1	8			25
							4	4	10	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1020	-0-	-930	-0-	600	1	301	3	N	97	189	1			6
							12	4	107	9							
07	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	599	1	834	3	N	67	2	8			71
							11	4	74	9							
08	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	611	1	611	3	N	25	2	8			94
							9	4	28	9							
09	1530	X	667	-0-	-863	-0-	600	1	8	4	N	54	2	8			146
							59	9									
10	1581	X	717	-0-	-864	-0-	620	1	38	3	N	46	160	1	1	8	31
							8	4	51	9							
11	1470	X	622	-0-	-848	-0-	592	1	6	4	N	22	3	8			50
							24	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6227	-0-	-703	-0-	2	1	6217	3	N	5					106
							2	4	6	9							
07	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	58	1	5049	3	N	3					109
							3	9									
08	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	58	1	6446	3	N	6					115
							1	4	7	9							
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6246	3	1	4	N	10					125
							11	9									
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6454	3	10	9	N	9					134
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6428	3	9	9	N	8					142

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	2	1	5544	3	N	8					91
							2	4	9	9							
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	2	1	5924	3	N	7					98
							1	4	8	9							
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	2	1	5439	3	N	13					111
							2	4	14	9							
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5071	3	1	4	N	4					115
							4	9									
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5116	3	14	9	N	13					128
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	24					152
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	210	1	2612	3	N	-0-					22
							6	4									

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

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
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	249	1	14	4	N	1	1	8			35
							1	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

06	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	468	1	219	3	N	43	1	8			87
							5	4	47	9							
07	2449	X	941	-0-	-1508	-0-	486	1	429	3	N	22	10	8			99
							2	4	24	9							
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	487	1	1720	3	N	41	127	1	8	8	5
							4	4	45	9							
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	416	1	550	3	N	8	5	8			8
							1	4	9	9							
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	622	1	380	3	N	8	6	8			10
							9	9									
11	2190	N	798	-0-	-1392	-0-	544	1	243	3	N	10	8	8			12
							11	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

06	2910	N	2763	-0-	-147	-0-	2	1	2685	3	N	65	124	1			19
							4	4	72	9							
07	2821	N	665	-0-	-2156	-0-	2	1	663	3	N	-0-					19
08	2728	N	11	-0-	-2717	-0-	2	1	9	3	N	-0-					19
09	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1					20
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
11	3000	N	3277	-0-	277	277	203	1	3072	3	N	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	249	1	1798	3	N	11	1	8			30
							1	4	12	9							

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	4			N	-0-					355
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			355
08	465	N	8	-0-	-457	-0-	6	4	2	9	N	2					357
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					357
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	4	2	9	N	2					359
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			359

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

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									
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	948	3	3	4	N	3					89
							3	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	3	3	4	N	-0-					184
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	3	3	4	N	1	1	8			184
							1	9									
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4993	3	3	4	N	1	1	8			184
							1	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	3	3	4	N	1	1	8			184
							1	9									
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5215	3	3	4	N	12					196
							13	9									
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5206	3	3	4	N	10	1	8			205
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1286	N	1286	-0-		-0-		-0-	94	1	965	3	N	195	182	1			45
									12	4	215	9							
07	217	N	111	-0-		-106		-0-	96	1	3	4	N	11	1	8			55
									12	9									
08	186	N	157	-0-		-29		-0-	109	1	35	3	N	9					64
									3	4	10	9							
09	1290	N	199	-0-		-1091		-0-	110	1	6	4	N	75	137	1	1	8	1
									83	9									
10	1242	N	1242	-0-		-0-		-0-	121	1	1083	3	N	30					31
									5	4	33	9							
11	674	N	674	-0-		-0-		-0-	125	1	518	3	N	23					54
									6	4	25	9							

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
06	1874	X	1874	-0-		-0-		-0-	317	1	1512	3	N	33	2	8			125
									9	4	36	9							
07	2847	X	2847	-0-		-0-		-0-	442	1	2347	3	N	42	1	8			166
									12	4	46	9							
08	2643	X	2643	-0-		-0-		-0-	443	1	2143	3	N	41	2	8			205
									12	4	45	9							
09	2776	X	2776	-0-		-0-		-0-	376	1	2368	3	N	19	1	8			223
									11	4	21	9							
10	3859	X	3859	-0-		-0-		-0-	498	1	3345	3	N	12	1	8			234
									3	4	13	9							
11	2967	X	2967	-0-		-0-		-0-	413	1	2536	3	N	14					248
									3	4	15	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1163	-0-		-187		-0-	249	1	901	3	N	10	1	8			132
									2	4	11	9							
07	1426	N	1211	-0-		-215		-0-	362	1	831	3	N	14					146
									3	4	15	9							
08	1035	N	1035	-0-		-0-		-0-	350	1	668	3	N	13	1	8			158
									3	4	14	9							
09	1269	N	1269	-0-		-0-		-0-	308	1	946	3	N	11	1	8			168
									3	4	12	9							
10	1267	N	1267	-0-		-0-		-0-	337	1	918	3	N	11					179
									12	9									
11	1889	N	1889	-0-		-0-		-0-	389	1	1486	3	N	13					192
									14	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

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

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

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
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									
11	3690	X	3432	-0-		-258	-0-		3319	3	6	4	N	97	190	1	1	8	27
									107	9									

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-		3202	3	3	4	N	28	118	1			41
									31	9									
07	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-		3547	3	3	4	N	14	1	8			54
									15	9									
08	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-		3891	3	2	4	N	9					63
									10	9									
09	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-		3670	3	2	4	N	12					75
									13	9									
10	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-		3758	3	12	9	N	11					86
11	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-		4	1	3496	3	N	13					99
									14	9									

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	1410	N	1210	-0-		-200	-0-		242	1	927	3	N	32	1	8			61
									6	4	35	9							
07	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-		221	1	1375	3	N	27	1	8			87
									7	4	30	9							
08	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-		251	1	1735	3	N	25	2	8			110
									6	4	28	9							
09	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-		247	1	1764	3	N	10	1	8			119
									3	4	11	9							
10	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-		189	1	2028	3	N	17	1	8			135
									3	4	19	9							
11	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-		309	1	1660	3	N	31	101	1	1	8	64
									4	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	6570	X	5894	-0-		-676	-0-		5886	3 4 9	4	4	N	4					23
07	6603	X	5601	-0-		-1002	-0-		5597	3 1 9	3	4	N	1					24
08	6448	X	4380	-0-		-2068	-0-		4377	3	3	4	N	-0-					24
09	6240	X	4796	-0-		-1444	-0-		4793	3	3	4	N	-0-					24
10	6448	X	4924	-0-		-1524	-0-		4921	3	3	4	N	-0-					24
11	5880	X	4805	-0-		-1075	-0-		4801	3 1 9	3	4	N	1					25

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		271	1 9 4	1226	3 11 9	N	10	1	8			37
07	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		172	1 8 4	1440	3 15 9	N	14	1	8			50
08	868	N	836	-0-		-32	-0-		151	1 3 4	680	3 2 9	N	2	2	8			50
09	1530	N	604	-0-		-926	-0-		89	1 3 4	511	3 1 9	N	1	1	8			50
10	1643	N	1564	-0-		-79	-0-		201	1 3 4	1359	3 1 9	N	1	1	8			50
11	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-		316	1 4 4	1893	3 32 9	N	29	39	1	1	8	39

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	3300	X	2887	-0-		-413	-0-		110	1 4 4	2770	3 3 9	N	3					129
07	3578	X	3578	-0-		-0-	-0-		3571	3 3 9	4	4	N	3					132
08	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-		3870	3 3 9	4	4	N	3					135
09	3945	X	3945	-0-		-0-	-0-		3939	3 2 9	4	4	N	2					137
10	3565	X	3432	-0-		-133	-0-		3425	3 4 9	3	4	N	4					141
11	3750	X	1378	-0-		-2372	-0-		1374	3 1 9	3	4	N	1					142

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		362	1 4 4	849	3 39 9	N	35	1	8			59
07	713	N	564	-0-		-149	-0-		374	1 3 4	159	3 28 9	N	25	4	8			80
08	1085	N	948	-0-		-137	-0-		397	1 6 4	481	3 64 9	N	58	133	1	3	8	2
09	1260	N	865	-0-		-395	-0-		389	1 1 4	462	3 13 9	N	12	2	8			12
10	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-		407	1 4 4	1164	3 41 9	N	37	2	8			47
11	930	N	377	-0-		-553	-0-		366	1 10 9	1	4	N	9	2	8			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	374	1	3032	3	N	66	2	8			163
							10	4	73	9							
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	371	1	3128	3	N	42	154	1	2	8	49
							8	4	46	9							
08	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	371	1	3131	3	N	102	4	8			147
							11	4	112	9							
09	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	362	1	3031	3	N	62	137	1	1	8	71
							9	4	68	9							
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	314	1	3329	3	N	51	43	1	2	8	77
							8	4	56	9							
11	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	60	1	2728	3	N	22	1	8			98
							6	4	24	9							

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	2					96
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					96
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3					99
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	58	1	4649	3	N	5	1	8			50
							4	4	6	9							
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	95	1	4519	3	N	8					58
							5	4	9	9							
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4453	3	N	5					63
							3	4	6	9							
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	58	1	5060	3	N	9					72
							5	4	10	9							
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	33	1	5792	3	N	15	1	8			86
							3	4	17	9							
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	32	1	5608	3	N	32					118
							7	4	35	9							

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	2	1	6755	3	N	81	193	1			51
							5	4	89	9							
07	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	2	1	5917	3	N	40					91
							4	4	44	9							
08	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	2	1	5265	3	N	27					118
							3	4	30	9							
09	5820	X	5395	-0-	-425	-0-	5368	3	2	4	N	23					141
							25	9									
10	6014	X	5092	-0-	-922	-0-	5066	3	26	9	N	24					165
11	5820	X	5279	-0-	-541	-0-	5270	3	9	9	N	8	1	8			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	76	1	4100	3	N	14	1	8			173
							6	4	15	9							
07	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	121	1	3747	3	N	16					189
							6	4	18	9							
08	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	134	1	3871	3	N	23	183	1	2	8	27
							17	4	25	9							
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	94	1	3430	3	N	9					36
							4	4	10	9							
10	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	146	1	3240	3	N	8					44
							9	4	9	9							
11	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	113	1	3714	3	N	16					60
							8	4	18	9							

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
06	4620	X	3293	-0-	-1327	-0-	3289	3	3	4	N	1					9
							1	9									
07	4774	X	2082	-0-	-2692	-0-	2079	3	3	4	N	-0-					9
08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	2431	3	3	4	N	-0-					9
09	3870	X	3350	-0-	-520	-0-	3347	3	3	4	N	-0-					9
10	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3387	3	3	4	N	2					11
							2	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	3	4	N	1					12
							1	9									

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	3	5	4	N	9	171	1			3
							10	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1441	3	4	4	N	6					9
							7	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	3	4	4	N	9					18
							10	9									
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1535	3	4	4	N	4					22
							4	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	4	N	4					26
							4	9									
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1492	3	3	4	N	7					33
							8	9									

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. (I) GAS 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	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
11	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	313	1	1164	3	N	7	1	8			158
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2783	3	1	4	N	3					32
							3	9									
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2922	3	2	4	N	8					40
							9	9									
08	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2917	3	1	4	N	4					44
							4	9									
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2699	3	5	4	N	5					49
							6	9									
10	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2748	3	5	4	N	1					50
							1	9									
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2606	3	5	4	N	4					54
							4	9									

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. (I) GAS 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	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4275	3	3	4	N	16					50
							18	9									
07	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4349	3	2	4	N	14					64
							15	9									
08	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4250	3	2	4	N	14	1	8			77
							15	9									
09	4290	X	4194	-0-	-96	-0-	4177	3	6	4	N	10					87
							11	9									
10	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4402	3	5	4	N	9					96
							10	9									
11	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4031	3	5	4	N	1	1	8			96
							1	9									

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. (I) GAS 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	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									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	342	1	3800	3	N	28	2	8			183
							1	4	31	9							

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					150
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					150
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	2	1	4790	3	N	-0-					107
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	2	1	5090	3	N	-0-					107
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	2	1	4997	3	N	-0-					107
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					107
10	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5064	3			N	-0-					107
11	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	4897	3			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	239	1	3718	3	N	125	159	1			115
							16	4	138	9							
07	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	154	1	4153	3	N	77					192
							12	4	85	9							
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	81	1	4932	3	N	1	1	8			192
							6	4	1	9							
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	108	1	4627	3	N	1					193
							6	4	1	9							
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	148	1	4555	3	N	24	164	1			53
							7	4	26	9							
11	4860	X	4274	-0-	-586	-0-	200	1	4065	3	N	3	1	8			55
							6	4	3	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	8067	3	5	4	N	19					70
							21	9									
07	8618	X	5807	-0-	-2811	-0-	110	1	5661	3	N	28					98
							5	4	31	9							
08	8618	X	2427	-0-	-6191	-0-	286	1	2137	3	N	1	1	8			98
							3	4	1	9							
09	8340	X	2291	-0-	-6049	-0-	262	1	2026	3	N	-0-					98
							3	4									
10	8618	X	6437	-0-	-2181	-0-	227	1	6173	3	N	29					127
							5	4	32	9							
11	8100	X	6543	-0-	-1557	-0-	207	1	6325	3	N	6					133
							4	4	7	9							

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	2	1	4335	3	N	-0-					113
07	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	2	1	4161	3	N	-0-					113
08	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	2	1	4249	3	N	-0-					113
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					113
10	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	3			N	-0-					113
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	3			N	-0-					113

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	361	1	4582	3	N	11					69
							12	4	12	9							
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	356	1	4136	3	N	8					77
							12	4	9	9							
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	253	1	5428	3	N	12	1	8			88
							13	4	13	9							
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	230	1	5569	3	N	8					96
							12	4	9	9							
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	245	1	5988	3	N	14					110
							11	4	15	9							
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	193	1	6506	3	N	9					119
							11	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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
11	1933	X	1933	-0-		-0-	-0-		206	1	1681	3	N	41	163	1			11
									1	4	45	9							

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	(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
06	3000	X	2579	-0-		-421	-0-		372	1	2180	3	N	19					104
									6	4	21	9							
07	3100	X	2593	-0-		-507	-0-		409	1	2161	3	N	16	1	8			119
									5	4	18	9							
08	3100	X	2584	-0-		-516	-0-		409	1	2143	3	N	24	1	8			142
									6	4	26	9							
09	3000	X	2628	-0-		-372	-0-		393	1	2185	3	N	39	168	1	1	8	12
									7	4	43	9							
10	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-		406	1	2795	3	N	26	1	8			37
									5	4	29	9							
11	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-		393	1	2990	3	N	28	1	8			64
									5	4	31	9							

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	(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
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									
11	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-		122	1	4478	3	N	59	141	1	1	8	7
									11	4	65	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

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
06	750	N	545	-0-		-205	-0-		390	1	145	3	N	1					121
									9	4	1	9							
07	837	N	821	-0-		-16	-0-		403	1	408	3	N	1					122
									9	4	1	9							
08	843	N	843	-0-		-0-	-0-		403	1	408	3	N	18					140
									12	4	20	9							
09	783	N	783	-0-		-0-	-0-		390	1	377	3	N	6					146
									9	4	7	9							
10	821	N	821	-0-		-0-	-0-		403	1	402	3	N	6	1	8			151
									9	4	7	9							
11	810	N	769	-0-		-41	-0-		390	1	341	3	N	25	160	1			16
									10	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	2	1	3421	3	N	47	144	1			25
							3	4	52	9							
07	4805	X	2678	-0-	-2127	-0-	2	1	2676	3	N	-0-					25
08	4805	X	2092	-0-	-2713	-0-	2	1	2090	3	N	-0-					25
09	4380	X	1431	-0-	-2949	-0-	1431	3			N	-0-					25
10	4495	X	991	-0-	-3504	-0-	991	3			N	-0-					25
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	4109	3	N	14					39
							15	9									

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
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									
11	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3801	3	3	4	N	37					107
							41	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
06	1380	N	645	-0-	-735	-0-	2	1	640	3	N	3	55	1			68
							3	9									
07	1116	N	677	-0-	-439	-0-	2	1	675	3	N	-0-					68
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	2	1	659	3	N	-0-					68
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					68
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					68
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2097	3	N	16					84
							18	9									

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
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4

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
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									
11	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	288	1	1879	3	N	4	1	8			22
							3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	600	1	2703	3	N	18	122	1			2
							7	4	20	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	585	1	2858	3	N	13	4	8			11
							7	4	14	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	604	1	3020	3	N	13	2	8			22
							8	4	14	9							
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	599	1	2907	3	N	9	1	8			30
							7	4	10	9							
10	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	604	1	1861	3	N	6					36
							6	4	7	9							
11	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	593	1	2812	3	N	14	2	8			48
							6	4	15	9							

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
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									
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	3	N	34	1	8			92
							3	4	37	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	1	1	4	N	6	2	8			153
							7	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	736	1	430	3	N	7	7	8			153
							8	9									
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	623	1	6	9	N	5	2	8			156
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	799	1	279	3	N	8	3	8			161
							9	9									
10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	811	1	11	9	N	10	2	8			169
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	783	1	762	3	N	9	4	8			174
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4428	-0-	-552	-0-		71	1	4330	3	N	22					87
								3	4	24	9							
07	5084	X	4893	-0-	-191	-0-		68	1	4787	3	N	32					119
								3	4	35	9							
08	5084	X	4840	-0-	-244	-0-		75	1	4677	3	N	77	178	1			18
								3	4	85	9							
09	4830	X	4680	-0-	-150	-0-		69	1	4580	3	N	25					43
								3	4	28	9							
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-		77	1	4685	3	N	57	97	1			3
								3	4	63	9							
11	4740	X	4613	-0-	-127	-0-		81	1	4503	3	N	24					27
								3	4	26	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	2367	-0-	-2043	-0-		209	1	2155	3	N	3	1	8			49
								3	9									
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-		216	1	2459	3	N	7	45	1	1	8	10
								1	4	8	9							
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-		216	1	2559	3	N	24	1	8			33
								2	4	26	9							
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-		207	1	3033	3	N	35					68
								4	4	39	9							
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		214	1	3351	3	N	26	1	8			93
								1	4	29	9							
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		207	1	3434	3	N	9					102
								10	9									

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7249	-0-	-341	-0-		2	1	7206	3	N	33					130
								5	4	36	9							
07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-		2	1	7764	3	N	13	130	1			13
								1	4	14	9							
08	8060	X	7971	-0-	-89	-0-		2	1	7955	3	N	12	1	8			24
								1	4	13	9							
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-		8084	3	1	4	N	5					29
								6	9									
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-		8321	3	8	9	N	7					36
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-		7962	3	11	9	N	10					46

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-		461	1	3	4	N	1	1	8			79
								1	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-		452	1	3	4	N	1	1	8			79
								1	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-		883	1	3	4	N	1	1	8			79
								1	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		1085	1	3	4	N	15	15	8			79
								17	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-		631	1	3	4	N	8	8	8			79
								9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	X	852	-0-	-18	-0-	827	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									
07	930	X	470	-0-	-460	-0-	443	1	9	4	N	16	16	8			110
							18	9									
08	930	X	488	-0-	-442	-0-	439	1	9	4	N	36	36	8			110
							40	9									
09	900	X	820	-0-	-80	-0-	797	1	9	4	N	13	13	8			110
							14	9									
10	899	X	570	-0-	-329	-0-	546	1	9	4	N	14	14	8			110
							15	9									
11	840	X	436	-0-	-404	-0-	417	1	9	4	N	9	9	8			110
							10	9									

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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	158	162	1			5
							7	4	174	9							
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	1	1	4	N	1	1	8			5
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					5
							1	4									
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	44	1	30	3	N	1	1	8			5
							1	4	1	9							
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	1	4	4	N	-0-					5
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	44	1	5	4	N	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	467	1	248	3	N	51	167	1	1	8	84
							4	4	56	9							
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	352	1	566	3	N	29	1	8			112
							2	4	32	9							
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	317	1	580	3	N	48	2	8			158
							3	4	53	9							
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	296	1	288	3	N	8					166
							9	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	400	1	738	3	N	35	1	8			200
							2	4	39	9							
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	462	1	429	3	N	23					223
							1	4	25	9							

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					158
07	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					158
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					158
09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					158
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					158
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	815	-0-	-115	-0-	345	1	424	3	N	36	2	8			468
							6	4	40	9							
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	454	1	456	3	N	35	181	1			322
							6	4	39	9							
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	408	1	395	3	N	24	161	1	2	8	183
							5	4	26	9							
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	270	1	452	3	N	17					200
							3	4	19	9							
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	391	1	482	3	N	46	1	8			245
							6	4	51	9							
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	407	1	176	3	N	40					285
							6	4	44	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	375	1	2835	3	N	21	4	8			87
							1	4	23	9							

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
06	5250	X	1757	-0-	-3493	-0-	277	1	1454	3	N	12					37
							13	4	13	9							
07	5425	X	330	-0-	-5095	-0-	310	1	9	4	N	10					47
							11	9									
08	5425	X	2668	-0-	-2757	-0-	301	1	2347	3	N	9	1	8			55
							10	4	10	9							
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	298	1	3157	3	N	14					69
							12	4	15	9							
10	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	325	1	1317	3	N	15					84
							3	4	17	9							
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	279	1	3551	3	N	30					114
							5	4	33	9							

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
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	393	1	246	3	N	5	4	8			104
							6	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	382	1	299	3	N	84	3	8			185
							6	4	92	9							
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	409	1	16	3	N	119	178	1	7	8	119
							6	4	131	9							
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	453	1	588	3	N	3	77	1	3	8	42
							3	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	718	1	290	3	N	82	4	8			120
							5	4	90	9							
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	596	1	318	3	N	221	336	1	4	8	1
							8	4	243	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	425	1	2702	3	N	49	2	8			142
							4	4	54	9							
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	426	1	2786	3	N	35	12	8			165
							3	4	39	9							
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	445	1	2762	3	N	25	4	8			186
							2	4	28	9							
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	354	1	2869	3	N	58	4	8			240
							4	4	64	9							
10	3286	X	1683	-0-	-1603	-0-	326	1	1336	3	N	19	182	1	3	8	74
							21	9									
11	3180	X	290	-0-	-2890	-0-	284	1	6	9	N	5	5	8			74

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

06	930	N	905	-0-	-25	-0-	196	1	668	3	N	27	178	1			16
							11	4	30	9							
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	228	1	603	3	N	30	2	8			44
							11	4	33	9							
08	868	N	212	-0-	-656	-0-	184	1	10	4	N	16	1	8			59
							18	9									
09	900	N	192	-0-	-708	-0-	170	1	9	4	N	12					71
							13	9									
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	23					94
							8	4	25	9							
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	3	N	33	1	8			126
							9	4	36	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

06	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	107	1	2642	3	N	215	173	1			108
							14	4	237	9							
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	111	1	3439	3	N	47	1	8			154
							5	4	52	9							
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	3	N	214	365	1	1	8	2
							19	4	235	9							
09	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	135	1	1639	3	N	7	1	8			8
							4	4	8	9							
10	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	131	1	2700	3	N	24					32
							26	9									
11	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	90	1	2561	3	N	48					80
							4	4	53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1860	X	650	-0-	-1210	-0-	314	1	332	3	N	4	4	8			104
							4	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 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
06	3570	X	2602	-0-	-968	-0-	2	1	2573	3	N	15	1	8			92
							10	4	17	9							
07	3379	X	2035	-0-	-1344	-0-	2	1	1999	3	N	22	9	8			105
							10	4	24	9							
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2	1	2483	3	N	83	172	1	5	8	11
							13	4	91	9							
09	2610	X	17	-0-	-2593	-0-	7	4	10	9	N	9	3	8			17
10	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1696	3	6	4	N	13	3	8			27
							14	9									
11	2610	X	2579	-0-	-31	-0-	2556	3	6	4	N	15	6	8			36
							17	9									

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
06	1800	X	919	-0-	-881	-0-	165	1	727	3	N	23	170	1			21
							2	4	25	9							
07	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	148	1	456	3	N	16					37
							2	4	18	9							
08	1798	X	1317	-0-	-481	-0-	158	1	1141	3	N	14					51
							3	4	15	9							
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1812	3	N	16					67
							6	4	18	9							
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	147	1	822	3	N	52					119
							2	4	57	9							
11	1260	X	676	-0-	-584	-0-	110	1	513	3	N	45					164
							3	4	50	9							

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
06	1290	N	829	-0-	-461	-0-	118	1	704	3	N	1					14
							6	4	1	9							
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	226	1	890	3	N	1					15
							12	4	1	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	260	1	902	3	N	16	1	8			30
							13	4	18	9							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	N	19					49
							13	4	21	9							
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1160	3	N	20					69
							11	4	22	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	320	1	1073	3	N	176	85	1			160
							18	4	194	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	725	1	11	4	N	121	147	1	11	8	82
							133	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2551	3	N	12	1	8			79
							8	4	13	9							
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2	1	2721	3	N	19	5	8			93
							8	4	21	9							
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2	1	2392	3	N	13	1	8			105
							8	4	14	9							
09	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2186	3	17	4	N	15	3	8			117
							17	9									
10	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2148	3	12	4	N	16	1	8			132
							18	9									
11	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	1878	3	6	4	N	12	1	8			143
							13	9									

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4376	3	11	4	N	6					17
							7	9									
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4272	3	10	4	N	4					21
							4	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4704	3	7	4	N	1					22
							1	9									
09	4140	X	3897	-0-	-243	-0-	3890	3	6	4	N	1					23
							1	9									
10	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	3889	3	5	4	N	-0-					23
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5440	3	5	4	N	2	20	1			5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6234	3	7	4	N	41					132
							45	9									
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6267	3	7	4	N	31					163
							34	9									
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6563	3	10	4	N	8					171
							9	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5522	3	10	4	N	8					179
							9	9									
10	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4599	3	3	4	N	7					186
							8	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6327	3	3	4	N	11	157	1			40
							12	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

06	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4575	3	1	4	N	15					21
							17	9									
07	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	4586	3	1	4	N	19					40
							21	9									
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	4302	3	1	4	N	13					53
							14	9									
09	4770	X	4301	-0-	-469	-0-	4270	3	2	4	N	26					79
							29	9									
10	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4252	3	1	4	N	25					104
							28	9									
11	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4267	3	1	4	N	22					126
							24	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

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
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	225	1	3649	3	N	6	1	8			79
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

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

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
06	8130	X	4356	-0-	-3774	-0-	168 14	1 4	4104 70	3 9	N	64	144	1			25
07	8401	X	3686	-0-	-4715	-0-	205 6	1 4	3475	3	N	-0-					25
08	8401	X	4177	-0-	-4224	-0-	212 6	1 4	3959	3	N	-0-					25
09	7500	X	3823	-0-	-3677	-0-	134 6	1 4	3683	3	N	-0-					25
10	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	161 6	1 4	4955	3	N	-0-					25
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	70 6	1 4	6079	3	N	-0-					25

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
06	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	57 6	1 4	7722	3	N	-0-					112
07	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	66 6	1 4	8406	3	N	-0-					112
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	9346	3	N	-0-					112
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8952	3	6	4	N	-0-					112
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8684	3	6	4	N	-0-					112
11	9060	X	5827	-0-	-3233	-0-	31 6	1 4	5790	3	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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	646 51	3 9	15	4	N	46					159
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	786 92	3 9	17	4	N	84	162	1			81
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	852 172	3 9	22	4	N	156	132	1			105
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	795 58	3 9	27	4	N	53					158
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	816 154	3 9	37	4	N	140	173	1			125
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	796 47	3 9	26	4	N	43					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

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
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	18	1	3172	3	N	-0-					126
							3	4									
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	4	N	-0-					126
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3381	3	3	4	N	-0-					126
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	3	3	4	N	-0-					126
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	20	1	3282	3	N	-0-					126
							3	4									
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	3	N	-0-					126
							3	4									

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
06	4320	X	2728	-0-	-1592	-0-	291	1	2365	3	N	57	8	8			185
							9	4	63	9							
07	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	218	1	2072	3	N	28	158	1	8	8	47
							7	4	31	9							
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	211	1	2874	3	N	54	17	8			84
							8	4	59	9							
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	227	1	2539	3	N	56	6	8			134
							9	4	62	9							
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	376	1	4114	3	N	105	89	1	8	8	142
							10	4	116	9							
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	354	1	3829	3	N	64	5	8			201
							10	4	70	9							

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
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	32	1	3103	3	N	34	158	1			15
							6	4	37	9							
07	4402	X	2695	-0-	-1707	-0-	39	1	2626	3	N	19					34
							9	4	21	9							
08	4402	X	2666	-0-	-1736	-0-	40	1	2587	3	N	29					63
							7	4	32	9							
09	4110	X	2422	-0-	-1688	-0-	42	1	2345	3	N	26					89
							6	4	29	9							
10	3286	X	2300	-0-	-986	-0-	43	1	2231	3	N	20	93	1			16
							4	4	22	9							
11	3180	X	2071	-0-	-1109	-0-	55	1	1988	3	N	23					39
							3	4	25	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	2	1	2260	3	N	8					93
							1	4	9	9							
07	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2	1	2231	3	N	3					96
							3	9									
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2	1	2278	3	N	-0-					96
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					96
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					96
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					96

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	40	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

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
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
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	211	1	1610	3	N	1	1	8			62
							1	9									

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
06	3840	X	206	-0-	-3634	-0-	204	3	2	4	N	-0-					135
07	3968	X	201	-0-	-3767	-0-	201	3			N	-0-					135
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4627	3	4	4	N	9					144
							10	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	3	5	4	N	22	166	1			-0-
							24	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2236	3	3	4	N	17					17
							19	9									
11	3930	X	1700	-0-	-2230	-0-	1688	3	3	4	N	8					25
							9	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	2	1	6496	3	N	-0-					189
							3	4									
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	2	1	6880	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	2	1	6888	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6654	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
10	6882	X	6831	-0-	-51	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					189
11	6660	X	6500	-0-	-160	-0-	6497	3	3	4	N	-0-					189

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	30	3	8			351
							11	4	33	9							
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	10	4	N	27	341	1	3	8	34
							30	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	72	6	8			100
							14	4	79	9							
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	19	4	46	9	N	42	2	8			140
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	4	47	9	N	43	3	8			180
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	18	4	29	9	N	26	1	8			205

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
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2	1	2160	3	N	-0-					15
07	3689	X	1499	-0-	-2190	-0-	2	1	1497	3	N	-0-					15
08	3689	X	1372	-0-	-2317	-0-	2	1	1370	3	N	-0-					15
09	3060	X	1177	-0-	-1883	-0-	1177	3			N	-0-					15
10	2232	X	907	-0-	-1325	-0-	907	3			N	-0-					15
11	2160	X	823	-0-	-1337	-0-	823	3			N	-0-					15

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
06	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	2	1	3803	3	N	-0-					180
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	2	1	4253	3	N	-0-					180
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	3	N	6					186
							7	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					186
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					186
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					186

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
06	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	2	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					6
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					6
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					6
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					6
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					6

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
06	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2	1	2844	3	N	12					140
							4	4	13	9							
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	2	1	3420	3	N	43	164	1	2	8	17
							5	4	47	9							
08	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	2	1	3360	3	N	19	1	8			35
							5	4	21	9							
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3163	3	5	4	N	26	1	8			60
							29	9									
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3288	3	3	4	N	18	1	8			77
							20	9									
11	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3156	3	3	4	N	14	1	8			90
							15	9									

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
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-					83
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	116	3	N	-0-					83
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					83
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					83
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-		-0-		-0-	2	1	1857	3	N	210	165	1			113
									16	4	231	9							
07	1875	N	1875	-0-		-0-		-0-	2	1	1794	3	N	63	1	8			175
									10	4	69	9							
08	1667	N	1667	-0-		-0-		-0-	2	1	1599	3	N	52	192	1	1	8	34
									9	4	57	9							
09	2100	N	1762	-0-		-338		-0-	1701	3	10	4	N	46	1	8			79
									51	9									
10	1860	N	1598	-0-		-262		-0-	1539	3	9	4	N	45					124
									50	9									
11	1822	N	1822	-0-		-0-		-0-	1727	3	10	4	N	77	190	1	1	8	10
									85	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2902	X	2902	-0-		-0-		-0-	407	1	2463	3	N	24					125
									6	4	26	9							
07	3466	X	3466	-0-		-0-		-0-	342	1	3086	3	N	30	2	8			153
									5	4	33	9							
08	3332	X	3332	-0-		-0-		-0-	338	1	2957	3	N	29	1	8			181
									5	4	32	9							
09	3000	N	3217	-0-		217		217	313	1	2876	3	N	19	1	8			199
									7	4	21	9							
10	4276	X	4059	-0-		-217		-0-	4028	3	1	4	N	27	190	1	2	8	34
									30	9									
11	3592	X	3592	-0-		-0-		-0-	3571	3	21	9	N	19	4	8			49

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2279	X	2279	-0-		-0-		-0-	2252	3	6	4	N	19					92
									21	9									
07	2465	X	2465	-0-		-0-		-0-	2428	3	6	4	N	28					120
									31	9									
08	2594	X	2594	-0-		-0-		-0-	2553	3	6	4	N	32					152
									35	9									
09	2280	X	1395	-0-		-885		-0-	1367	3	6	4	N	20					172
									22	9									
10	2480	X	1448	-0-		-1032		-0-	1403	3	6	4	N	35	185	1			22
									39	9									
11	2531	X	2531	-0-		-0-		-0-	2483	3	6	4	N	38	1	8			59
									42	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-		-0-		-0-	804	1	2	4	N	8	4	8			143
									9	9									
07	959	N	959	-0-		-0-		-0-	917	1	1	4	N	37	27	8			153
									41	9									
08	938	N	938	-0-		-0-		-0-	908	1	1	4	N	26	16	8			163
									29	9									
09	871	N	871	-0-		-0-		-0-	834	1	2	4	N	32	14	8			181
									35	9									
10	1362	N	1362	-0-		-0-		-0-	1341	3	1	4	N	18	160	1	9	8	30
									20	9									
11	567	N	567	-0-		-0-		-0-	545	3	22	9	N	20	15	8			35

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1047	3	1	9	N	1					8
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1106	3	1	9	N	1					9
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					9
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	999	3	1	9	N	1					10
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	3			N	-0-					10
11	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	3			N	-0-					10

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7711	3	10	4	N	57					84
							63	9									
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7606	3	12	4	N	39					123
							43	9									
08	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	3	1	7551	3	N	14					137
							20	4	15	9							
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7501	3	17	4	N	15					152
							17	9									
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7595	3	6	4	N	14					166
							15	9									
11	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	7301	3	7	4	N	28	175	1	1	8	18
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					58
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					58
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					58
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3					61
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					67

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		151	-0-	151	616	151	3			N	-0-					36
07	994	X	378	-0-	-616	-0-	378	3			N	-0-					36
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					36
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					36
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					36

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1664	-0-	-1426	-0-	132	1	1289	3	N	205	328	1			37
							17	4	226	9							
07	3193	X	186	-0-	-3007	-0-	133	1	23	3	N	17	1	8			53
							11	4	19	9							
08	3193	X	165	-0-	-3028	-0-	135	1	11	4	N	17	1	8			69
							19	9									
09	2970	X	387	-0-	-2583	-0-	146	1	193	3	N	33	30	1	1	8	71
							12	4	36	9							
10	2604	X	153	-0-	-2451	-0-	133	1	9	4	N	10					81
							11	9									
11	1650	X	141	-0-	-1509	-0-	106	1	16	3	N	9	1	8			89
							9	4	10	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-		436	1	5277	3	N	21	3	8			79
								15	4	23	9							
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-		452	1	4744	3	N	35	16	8			98
								15	4	39	9							
08	5580	X	3359	-0-	-2221	-0-		572	1	2763	3	N	11	5	8			104
								12	4	12	9							
09	5760	X	4891	-0-	-869	-0-		556	1	4220	3	N	88	170	1	9	8	13
								18	4	97	9							
10	5952	X	3851	-0-	-2101	-0-		454	1	3367	3	N	22	7	8			28
								6	4	24	9							
11	5760	X	1554	-0-	-4206	-0-		329	1	1200	3	N	17	11	8			34
								6	4	19	9							

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-		358	1	5229	3	N	24					95
								4	4	26	9							
07	4526	X	3709	-0-	-817	-0-		445	1	3223	3	N	33	1	8			127
								5	4	36	9							
08	4526	X	3562	-0-	-964	-0-		536	1	2963	3	N	50	1	8			176
								8	4	55	9							
09	4380	X	4092	-0-	-288	-0-		380	1	3681	3	N	24	172	1	1	8	27
								5	4	26	9							
10	4526	X	4004	-0-	-522	-0-		424	1	3553	3	N	24					51
								1	4	26	9							
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-		309	1	4934	3	N	46	1	8			96
								2	4	51	9							

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	359	-0-	-871	-0-		293	1	7	4	N	54	97	1	4	8	124
								59	9									
07	1116	N	754	-0-	-362	-0-		315	1	374	3	N	54	105	1	4	8	69
								6	4	59	9							
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		317	1	1127	3	N	71	7	8			133
								7	4	78	9							
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		316	1	902	3	N	100	116	1	2	8	115
								9	4	110	9							
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-		237	1	693	3	N	50	88	1	3	8	74
								6	4	55	9							
11	1470	N	1089	-0-	-381	-0-		1023	3	7	4	N	54	2	8			126
								59	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		346	1	1093	3	N	63	87	1	4	8	62
								4	4	69	9							
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		368	1	1098	3	N	69	70	1	4	8	57
								4	4	76	9							
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		358	1	1071	3	N	54	7	8			104
								3	4	59	9							
09	1500	N	1232	-0-	-268	-0-		327	1	830	3	N	64	64	1	2	8	102
								5	4	70	9							
10	1550	N	1113	-0-	-437	-0-		239	1	826	3	N	41	70	1	3	8	70
								3	4	45	9							
11	1440	N	743	-0-	-697	-0-		695	3	2	4	N	42	2	8			110
								46	9									

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. (I) GAS 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	630	1	10	4	N	8	1	8			127
							9	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	562	1	295	3	N	11	4	8			134
							7	4	12	9							
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	408	1	444	3	N	2	2	8			134
							7	4	2	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	318	1	669	3	N	2	86	1	1	8	49
							6	4	2	9							
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	1	1	9	N	1	1	8			49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	1	2	9	N	2	1	8			50

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. (I) GAS 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	8910	X	6741	-0-	-2169	-0-	200	1	6519	3	N	20					113
							22	9									
07	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	142	1	6962	3	N	9					122
							10	9									
08	8835	X	8357	-0-	-478	-0-	70	1	8267	3	N	18					140
							20	9									
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	138	1	9096	3	N	12					152
							13	9									
10	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	248	1	7818	3	N	14					166
							15	9									
11	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	136	1	7761	3	N	-0-					166

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	605	-0-	-55	-0-	585	1	20	9	N	18	18	8			118
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	602	1	19	9	N	17	17	8			118
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	615	1	551	3	N	35	35	8			118
							39	9									
09	630	X	610	-0-	-20	-0-	600	1	10	9	N	9	9	8			118
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	620	1	12	9	N	11	11	8			118
11	1170	X	609	-0-	-561	-0-	600	1	9	9	N	8	8	8			118

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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. (I) GAS 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	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	4	N	7					150
							8	9									
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7344	3	1	4	N	5	88	1			67
							6	9									
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6811	3	1	4	N	9					76
							10	9									
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					76
10	5952	X	4174	-0-	-1778	-0-	4173	3	1	9	N	1					77
11	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5459	3	4	9	N	4					81

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. (I) GAS 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	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
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	3	N	18					100
							20	9									

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. (I) GAS 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	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									
11	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	3522	3	4	4	N	54					84
							59	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. (I) GAS 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	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2	1	2220	3	N	1	1	8			103
							7	4	1	9							
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2	1	2789	3	N	2	2	8			103
							7	4	2	9							
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	2	1	1502	3	N	2	2	8			103
							7	4	2	9							
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2964	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3076	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									

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
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4209	3	N	26					93
							2	4	29	9							
07	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	40	1	4161	3	N	20	2	8			111
							2	4	22	9							
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	108	1	4086	3	N	15	1	8			125
							2	4	17	9							
09	4380	X	3559	-0-	-821	-0-	110	1	3440	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
10	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	113	1	2664	3	N	4					135
							4	9									
11	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	87	1	3361	3	N	14	1	8			148
							15	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	140	1	3368	3	N	15					55
							1	4	17	9							
07	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	126	1	3726	3	N	28	1	8			82
							2	4	31	9							
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4886	3	4	4	N	59	81	1			60
							65	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4553	3	3	4	N	40	1	8			99
							44	9									
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4827	3	2	4	N	42					141
							46	9									
11	4800	X	4032	-0-	-768	-0-	3979	3	2	4	N	46	184	1			3
							51	9									

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4440	3	3	4	N	28					165
							31	9									
07	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	4751	3	2	4	N	18	176	1			7
							20	9									
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4688	3	3	4	N	26					33
							29	9									
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	4704	3	4	4	N	34					67
							37	9									
10	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4886	3	3	4	N	33					100
							36	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4788	3	1	4	N	19					119
							21	9									

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
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	3	1	9	N	1					181
07	10509	X	10379	-0-	-130	-0-	10377	3	2	9	N	2	2	8			181
08	10695	X	10457	-0-	-238	-0-	10456	3	1	9	N	1	1	8			181
09	10380	X	10121	-0-	-259	-0-	10120	3	1	9	N	1	1	8			181
10	10726	X	10539	-0-	-187	-0-	10538	3	1	9	N	1	1	8			181
11	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	9807	3	1	9	N	1	1	8			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	355	1	3951	3	N	2	1	8			38
							8	4	2	9							
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	313	1	2896	3	N	2	2	8			38
							8	4	2	9							
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	364	1	3288	3	N	8	3	8			43
							8	4	9	9							
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	319	1	2014	3	N	1	1	8			43
							8	4	1	9							
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	416	1	3515	3	N	2	2	8			43
							8	4	2	9							
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	3	N	6	2	8			47
							8	4	7	9							

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
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2144	3	N	65	11	8			167
							19	4	72	9							
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	399	1	1693	3	N	75	181	1	6	8	55
							17	4	83	9							
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	343	1	1328	3	N	29	11	8			73
							17	4	32	9							
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	366	1	1351	3	N	25	4	8			94
							17	4	28	9							
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	372	1	205	3	N	16	5	8			105
							12	4	18	9							
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	400	1	1140	3	N	17	2	8			120
							11	4	19	9							

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					109
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					109
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					109
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					109

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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	454	3	N	15	2	8			131
							5	4	17	9							
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	425	1	211	3	N	12	2	8			141
							4	4	13	9							
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	321	1	205	3	N	13	2	8			152
							4	4	14	9							
09	720	N	31	-0-	-689	-0-	31	1			N	-0-					152
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	264	1	389	3	N	1	1	8			152
							3	4	1	9							
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	121	1	227	3	N	-0-					152
							2	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5419	3	3	4	N	32					150
							35	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5865	3	3	4	N	27					177
							30	9									
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	3	1	9	N	1					178
09	5520	X	5359	-0-	-161	-0-	5359	3			N	-0-					178
10	5890	X	5306	-0-	-584	-0-	5306	3			N	-0-					178
11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4974	3	2	9	N	2					180

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
06	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1523	3	1	4	N	5					131
							6	9									
07	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	2001	3	2	4	N	8	96	1			43
							9	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					43
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3					46
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	3	1	4	N	16					62
							18	9									
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4352	3	1	4	N	18					80
							20	9									

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
06	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3			N	-0-					61
07	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	3			N	-0-					61
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					61
09	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	3			N	-0-					61
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					61
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					61

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
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	196	1	3401	3	N	-0-					13
							11	4									
07	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	199	1	3321	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					13
							11	4									
09	3600	X	2908	-0-	-692	-0-	166	1	2729	3	N	2					15
							11	4	2	9							
10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	200	1	2486	3	N	-0-					15
							11	4									
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	207	1	2475	3	N	-0-					15
							11	4									

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
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1052	3	N	-0-					15
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	2	1	1038	3	N	-0-					15
08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	2	1	1004	3	N	-0-					15
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					15
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					15
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

06	6060	X	1997	-0-	-4063	-0-	219	1	1764	3	N	2					63
							12	4	2	9							
07	4650	X	987	-0-	-3663	-0-	303	1	658	3	N	11					74
							14	4	12	9							
08	6014	X	974	-0-	-5040	-0-	332	1	629	3	N	1	46	1			29
							12	4	1	9							
09	5820	X	27	-0-	-5793	-0-	14	4	13	9	N	12	1	8			40
10	6014	X	167	-0-	-5847	-0-	11	4	156	9	N	142	161	1			21
11	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	63	1	6	4	N	12					33
							13	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

06	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	N	-0-					71
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	N	-0-					71
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	N	-0-					71
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					71
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					71
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					71

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

06	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	285	1	3787	3	N	6					21
							10	4	7	9							
07	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	279	1	3796	3	N	26	1	8			46
							13	4	29	9							
08	4402	X	3199	-0-	-1203	-0-	276	1	2912	3	N	2					48
							9	4	2	9							
09	4080	X	2721	-0-	-1359	-0-	240	1	2462	3	N	7					55
							11	4	8	9							
10	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	244	1	3635	3	N	10	1	8			64
							8	4	11	9							
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	222	1	3779	3	N	10	1	8			73
							8	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	494	-0-	-136	-0-	488	1	3	4	N	3					76
							3	9									
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	540	1	5	4	N	13	2	8			87
							14	9									
08	930	X	555	-0-	-375	-0-	527	1	16	4	N	11	1	8			97
							12	9									
09	900	X	509	-0-	-391	-0-	492	1	6	4	N	10	1	8			106
							11	9									
10	930	X	462	-0-	-468	-0-	450	1	12	9	N	11					117
11	540	X	446	-0-	-94	-0-	431	1	15	9	N	14	55	1	1	8	75

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
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	93	1	7590	3	N	14					42
							3	4	15	9							
07	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	121	1	5220	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
08	7099	X	6083	-0-	-1016	-0-	150	1	5933	3	N	-0-					49
09	6900	X	5321	-0-	-1579	-0-	152	1	5160	3	N	5					54
							3	4	6	9							
10	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	23	1	5583	3	N	-0-					54
11	6900	X	3634	-0-	-3266	-0-	3634	3			N	-0-					54

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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	1	4	4	N	6	25	1			79
							7	9									
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	479	1	4	4	N	5	2	8			82
							6	9									
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	1			N	-0-					82
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	1			N	-0-					82
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	436	1	2	9	N	2	1	8			83
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	401	1	1366	3	N	1	21	1			63
							1	9									

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
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
11	2220	N	175	-0-	-2045	-0-	142	1	14	4	N	17	1	8			138
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	189	1	1647	3	N	33					163
							3	4	36	9							
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	192	1	1551	3	N	113	180	1	3	8	93
							8	4	124	9							
08	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	190	1	1253	3	N	20	2	8			111
							2	4	22	9							
09	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	195	1	1472	3	N	20	2	8			129
							2	4	22	9							
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	224	1	1594	3	N	24	1	8			152
							26	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1562	3	N	31	1	8			182
							2	4	34	9							

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
06	3000	N	3260	-0-	260	260	128	1	3061	3	N	62	182	1			72
							3	4	68	9							
07	3100	N	3402	-0-	302	562	133	1	3204	3	N	56	3	8			125
							3	4	62	9							
08	3100	N	2541	-0-	-559	3	135	1	2381	3	N	21	2	8			144
							2	4	23	9							
09	2386	X	2383	-0-	-3	-0-	129	1	2233	3	N	17	2	8			159
							2	4	19	9							
10	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	155	1	1007	3	N	26	1	8			184
							29	9									
11	1380	X	124	-0-	-1256	-0-	105	1	19	9	N	17	1	8			200

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
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	375	1	1596	3	N	147	184	1			126
							21	4	162	9							
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	393	1	1278	3	N	165	176	1	1	8	114
							21	4	182	9							
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	405	1	1871	3	N	145	173	1			86
							21	4	160	9							
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	390	1	1918	3	N	142	166	1			62
							21	4	156	9							
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	398	1	1649	3	N	150	182	1			30
							22	4	165	9							
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	390	1	1042	3	N	114	1	8			143
							19	4	125	9							

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
06	3480	X	630	-0-	-2850	-0-	374	1	255	3	N	1					57
							1	9									
07	3596	X	454	-0-	-3142	-0-	453	1	1	9	N	1	1	8			57
08	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	422	1			N	-0-					57
09	3390	X	741	-0-	-2649	-0-	485	1	255	3	N	1	1	8			57
							1	9									
10	2666	X	1039	-0-	-1627	-0-	503	1	535	3	N	1	1	8			57
							1	9									
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	486	1	528	3	N	18	1	8			74
							1	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6215	-0-	-235	-0-	6133	3	4	4	N	71	187	1	1	8	51
							78	9									
07	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	32	1	6270	3	N	53					104
							3	4	58	9							
08	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	58	1	5359	3	N	46	2	8			148
							2	4	51	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	4	1	6849	3	N	52	157	1	1	8	42
							3	4	57	9							
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	4	N	53	1	8			94
							58	9									
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6746	3	3	4	N	51					145
							56	9									

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

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									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	389	1	1040	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

06	660	N	578	-0-	-82	-0-	566	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	1	3	4	N	7	7	8			87
							8	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	1	3	4	N	17	17	8			87
							19	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	554	1	3	4	N	5	5	8			87
							6	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	615	1	4	4	N	21	8	8			100
							23	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	547	1	4	4	N	7	2	8			105
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3090	-0-		-1200		-0-	217	1	2867	3	N	-0-					104
									6	4									
07	4433	X	4401	-0-		-32		-0-	147	1	4248	3	N	-0-					104
									6	4									
08	5679	X	5679	-0-		-0-		-0-	182	1	5491	3	N	-0-					104
									6	4									
09	6472	X	6472	-0-		-0-		-0-	159	1	6307	3	N	-0-					104
									6	4									
10	7036	X	7036	-0-		-0-		-0-	202	1	6828	3	N	-0-					104
									6	4									
11	6306	X	6306	-0-		-0-		-0-	251	1	6049	3	N	-0-					104
									6	4									

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5342	X	5342	-0-		-0-		-0-	597	1	4694	3	N	40	1	8			140
									7	4	44	9							
07	6403	X	6403	-0-		-0-		-0-	400	1	5963	3	N	31	5	8			166
									6	4	34	9							
08	6541	X	6541	-0-		-0-		-0-	371	1	6108	3	N	51	199	1	3	8	15
									6	4	56	9							
09	6207	X	6207	-0-		-0-		-0-	337	1	5845	3	N	17	3	8			29
									6	4	19	9							
10	6417	X	6312	-0-		-105		-0-	325	1	5906	3	N	67	1	8			95
									7	4	74	9							
11	7043	X	7043	-0-		-0-		-0-	291	1	6701	3	N	40	4	8			131
									7	4	44	9							

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5018	X	5018	-0-		-0-		-0-	173	1	4808	3	N	32					132
									2	4	35	9							

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	1145	N	1145	-0-		-0-		-0-	258	1	867	3	N	15	1	8			33
									3	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2	1	2739	3	N	11					160
							1	4	12	9							
07	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2	1	2742	3	N	3					163
							3	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	9					172
							1	4	10	9							
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	4	N	17					189
							19	9									
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3384	3	26	9	N	24	168	1			45
11	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	2918	3	14	9	N	13					58

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
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	209	1	1385	3	N	20					82
							2	4	22	9							
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	216	1	1952	3	N	29					111
							2	4	32	9							
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	216	1	1738	3	N	25					136
							2	4	28	9							
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	205	1	1638	3	N	35	159	1			12
							3	4	39	9							
10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	214	1	1832	3	N	32					44
							2	4	35	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	207	1	1841	3	N	28					72
							2	4	31	9							

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	443	1	2486	3	N	51	1	8			428
							14	4	56	9							
07	3317	X	2737	-0-	-580	-0-	483	1	2185	3	N	51	1	8			478
							13	4	56	9							
08	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	460	1	2043	3	N	48					526
							13	4	53	9							
09	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	436	1	2236	3	N	48	1	8			573
							17	4	53	9							
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	471	1	2286	3	N	41	1	8			613
							18	4	45	9							
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	357	1	3416	3	N	14	1	8			626
							14	4	15	9							

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
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	2	1	1284	3	N	-0-					94
							3	4									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	2	1	1428	3	N	-0-					94
							3	4									
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	2	1	1494	3	N	1					95
							3	4	1	9							
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1635	3	5	4	N	52	125	1			22
							57	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	4	N	-0-					22
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	4	N	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	423	1	570	3	N	52	1	8			496
							57	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	374	1	649	3	N	165	647	1	2	8	12
							182	9									
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	392	1	608	3	N	87	2	8			97
							96	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	395	1	677	3	N	72	1	8			168
							79	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1098	3	N	52	170	1	1	8	49
							57	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	444	1	585	3	N	48					97
							53	9									

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
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
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	274	1	587	3	N	6					182
							1	4	7	9							
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	357	1	1614	3	N	10					192
							2	4	11	9							
08	3100	N	3577	-0-	477	477	287	1	3281	3	N	7					199
							1	4	8	9							
09	3000	N	2881	-0-	-119	358	305	1	2557	3	N	15					214
							2	4	17	9							
10	822	N	464	-0-	-358	-0-	424	1	1	4	N	35	189	1			60
							39	9									
11	690	X	541	-0-	-149	-0-	335	1	194	3	N	11					71
							12	9									

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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2	1	2989	3	N	28					64
							11	4	31	9							
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2	1	2857	3	N	9	1	8			72
							10	4	10	9							
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2	1	2535	3	N	7					79
							10	4	8	9							
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2438	3	10	4	N	5					84
							6	9									
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2872	3	9	4	N	6					90
							7	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2766	3	9	4	N	1					91
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

06	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	270	1	3	4	N	-0-					47
07	1426	N	370	-0-	-1056	-0-	365	1	3	4	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	292	1	1048	3	N	2	2	8			47
							3	4	2	9							
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	330	1	1981	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	288	1	1453	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	415	1	1703	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
11	7050	X	4932	-0-	-2118	-0-	65	1	4858	3	N	8					119
							9	9									

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
06	4710	X	4116	-0-	-594	-0-	2	1	4070	3	N	37					146
							3	4	41	9							
07	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	2	1	3453	3	N	17					163
							1	4	19	9							
08	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	2	1	4329	3	N	47	190	1			20
							3	4	52	9							
09	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	4086	3	4	4	N	44					64
							48	9									
10	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4049	3	3	4	N	40					104
							44	9									
11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	3590	3	2	4	N	30					134
							33	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	169	1	823	3	N	31					140
							34	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	152	1	1323	3	N	2	2	8			140
							2	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	146	1	1280	3	N	3	3	8			140
							3	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	185	1	1476	3	N	30	102	1	1	8	67
							33	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	315	1	1319	3	N	2	2	8			67
							2	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	221	1	1403	3	N	-0-					67

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	385	1	1813	3	N	33	3	8			82
							12	4	36	9							
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	385	1	1783	3	N	35	3	8			114
							7	4	39	9							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	400	1	1653	3	N	38	5	8			147
							7	4	42	9							
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	316	1	1715	3	N	23	157	1	2	8	11
							5	4	25	9							
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	3	N	32	2	8			41
							3	4	35	9							
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	409	1	1745	3	N	27	2	8			66
							2	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2	1	2661	3	N	43	1	8			166
							9	4	47	9							
07	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2	1	2602	3	N	34	175	1	2	8	23
							8	4	37	9							
08	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2	1	2582	3	N	57	5	8			75
							10	4	63	9							
09	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	2503	3	9	4	N	51	2	8			124
							56	9									
10	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2566	3	8	4	N	48	1	8			171
							53	9									
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2577	3	6	4	N	36	179	1	2	8	26
							40	9									

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
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									
11	5430	X	5284	-0-	-146	-0-	5157	3	5	4	N	111					173
							122	9									

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-			36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36	1	-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

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									
11	3090	X	402	-0-	-2688	-0-	240	1	11	4	N	137	331	1	3	8	18
							151	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

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							
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	3	N	49					165
							5	4	54	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

06	4890	X	2750	-0-	-2140	-0-	163	1	2458	3	N	111	181	1			28
							7	4	122	9							
07	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	150	1	3338	3	N	44					72
							3	4	48	9							
08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	110	1	4337	3	N	48					120
							2	4	53	9							
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	106	1	4581	3	N	86	189	1			17
							5	4	95	9							
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	76	1	5341	3	N	77					94
							3	4	85	9							
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	52	1	4955	3	N	40					134
							2	4	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	3	N	157	174	1			62
							15	4	173	9							
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	133	1	2872	3	N	79	1	8			140
							7	4	87	9							
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	193	1	734	3	N	75	169	1	1	8	45
							7	4	83	9							
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1690	3	N	71	1	8			115
							5	4	78	9							
10	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	3	N	90	1	8			204
							4	4	99	9							
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	207	1	1523	3	N	71	185	1	1	8	89
							3	4	78	9							

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
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	3	N	20	1	8			127
							4	4	22	9							
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1963	3	N	17	3	8			141
							5	4	19	9							
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2	1	2782	3	N	56	174	1	2	8	21
							10	4	62	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2	2	8			21
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3	1	8			23
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8			23

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
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							
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	226	1	1319	3	N	7	7	8			25
							14	4	8	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
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	386	1	5982	3	N	197	192	1	3	8	172
							217	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	539	1	890	3	N	126	165	1	11	8	122
							139	9									
08	899	X	575	-0-	-324	-0-	542	1	33	9	N	30	7	8			145
09	870	X	506	-0-	-364	-0-	495	1	11	9	N	10	135	1	6	8	14
10	899	X	408	-0-	-491	-0-	402	1	6	9	N	5	4	8			15
11	870	X	312	-0-	-558	-0-	300	1	12	9	N	11	8	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	266	1	2521	3	N	-0-					225
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	317	1	3827	3	N	1	1	8			225
							1	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	307	1	4287	3	N	1	1	8			225
							1	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	299	1	4399	3	N	4	182	1	1	8	46
							4	9									
10	3844	X	443	-0-	-3401	-0-	331	1	112	3	N	-0-					46
11	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	326	1	2652	3	N	1	1	8			46
							1	9									

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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	2	4	N	20					162
							22	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	3	1	4	N	21	148	1			35
							23	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	3	3	4	N	39					74
							43	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	728	3	3	4	N	52					126
							57	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	N	5					131
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	697	3	1	4	N	24					155
							26	9									

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
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	173	1	1545	3	N	26					132
							3	4	29	9							
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	173	1	1317	3	N	22					154
							3	4	24	9							
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	N	15					169
							6	4	17	9							
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	153	1	2100	3	N	18					187
							3	4	20	9							
10	1798	X	902	-0-	-896	-0-	167	1	708	3	N	24					211
							1	4	26	9							
11	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	131	1	1214	3	N	52					263
							4	4	57	9							

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	220	1	2908	3	N	11	1	8			107
							2	4	12	9							
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	305	1	3492	3	N	1	1	8			107
							1	9									
08	3813	X	2356	-0-	-1457	-0-	468	1	1886	3	N	2	2	8			107
							2	9									
09	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	454	1	2911	3	N	1	1	8			107
							1	9									
10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	473	1	3044	3	N	-0-					107
11	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	427	1	2818	3	N	1	1	8			107
							1	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	2	1	8958	3	N	12					82
							2	4	13	9							
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	2	1	9188	3	N	1	1	8			82
							1	9									
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	2	1	8816	3	N	-0-					82
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					82
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					82
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					82

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	666	-0-	-864	-0-	570	1	15	4	N	74					140
							81	9									
07	1581	N	783	-0-	-798	-0-	619	1	7	4	N	143	186	1	2	8	95
							157	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	501	1	899	3	N	56	1	8			150
							7	4	62	9							
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	488	1	198	3	N	117	194	1	1	8	72
							7	4	129	9							
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	428	1	560	3	N	39	1	8			110
							43	9									
11	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	369	1	3	9	N	3					113

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	212	1	5066	3	N	10					64
							8	4	11	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	217	1	5559	3	N	2	2	8			64
							7	4	2	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5470	3	N	1	1	8			64
							7	4	1	9							
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	156	1	4861	3	N	73	102	1	1	8	34
							15	4	80	9							
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	163	1	5383	3	N	14	1	8			47
							15	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	140	1	5646	3	N	16	1	8			62
							5	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	293	1	2709	3	N	65	183	1			38
							12	4	72	9							
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	322	1	1999	3	N	16	2	8			52
							12	4	18	9							
08	2697	X	339	-0-	-2358	-0-	315	1	10	4	N	13	1	8			64
							14	9									
09	3090	X	2466	-0-	-624	-0-	340	1	2097	3	N	16	55	1	1	8	24
							11	4	18	9							
10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	310	1	2285	3	N	11	1	8			34
							12	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	241	1	3147	3	N	17	1	8			50
							5	4	19	9							

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					129
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	2					131
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					131

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	742	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	4	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	4	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	4	N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5321	3	12	9	N	11					56
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5471	3	9	9	N	8					64
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5374	3	9	9	N	8	1	8			71
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4948	3	6	9	N	5					76
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5075	3	7	9	N	6					82
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4877	3	9	9	N	8					90

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5614	3	7	4	N	65	179	1			3
							72	9									
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5856	3	5	4	N	15	1	8			17
							17	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5694	3	4	4	N	12					29
							13	9									
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5481	3	4	4	N	12					41
							13	9									
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5568	3	3	4	N	14	1	8			54
							15	9									
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	3	3	4	N	13					67
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2217	3	3	4	N	1					40
								1	9									
07	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	2341	3	3	4	N	3					43
								3	9									
08	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2289	3	3	4	N	1					44
								1	9									
09	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	2129	3	3	4	N	1					45
								1	9									
10	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	2246	3	3	4	N	4					49
								4	9									
11	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	2153	3	3	4	N	5					54
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3014	N	3014	-0-		-0-	-0-	332	1	2647	3	N	29	9	8			147
								3	4	32	9							
11	3000	N	3080	-0-		80	80	283	1	2742	3	N	42	5	8			184
								9	4	46	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	420	N	420	-0-		-0-	-0-	286	1	129	3	N	2	2	8			68
								3	4	2	9							
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	377	1	1032	3	N	3	2	8			69
								3	4	3	9							
08	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	360	1	1610	3	N	6	4	8			71
								4	4	7	9							
09	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	385	1	677	3	N	1	1	8			71
								3	4	1	9							
10	1426	N	200	-0-		-1226	-0-	194	1	3	4	N	3	2	8			72
								3	9									
11	1920	N	105	-0-		-1815	-0-	98	1	3	4	N	4	1	8			75
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6064	-0-		3064		7572	533	1	5368	3	N	141	166	1	1	8	28
									8	4	155	9							
07	3100	N	6191	-0-		3091		10663	515	1	5640	3	N	25	7	8			46
									8	4	28	9							
08	15805	X	5142	-0-		-10663		-0-	472	1	4643	3	N	17	3	8			60
									8	4	19	9							
09	5214	X	5214	-0-		-0-		-0-	422	1	4755	3	N	26	3	8			83
									8	4	29	9							
10	5106	X	5106	-0-		-0-		-0-	293	1	4672	3	N	128	177	1	2	8	32
									141	9									
11	4584	X	4584	-0-		-0-		-0-	200	1	4360	3	N	22	2	8			52
									24	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4020	X	3234	-0-		-786		-0-	120	1	3095	3	N	16	1	8			66
									1	4	18	9							

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3510	X	2923	-0-		-587		-0-	127	1	2788	3	N	7	1	8			107
									8	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5380	-0-		-620		-0-	2	1	5353	3	N	21					106
									2	4	23	9							
07	6107	X	5632	-0-		-475		-0-	2	1	5604	3	N	22					128
									2	4	24	9							
08	6076	X	6073	-0-		-3		-0-	2	1	6049	3	N	18	127	1			19
									2	4	20	9							
09	6134	X	6134	-0-		-0-		-0-	6099	3	3	4	N	29					48
									32	9									
10	6258	X	6258	-0-		-0-		-0-	6231	3	1	4	N	24					72
									26	9									
11	5914	X	5914	-0-		-0-		-0-	5890	3	1	4	N	21					93
									23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	3	N	216	184	1			55
							14	4	238	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	129	1	2968	3	N	37	2	8			90
							4	4	41	9							
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	117	1	3886	3	N	30	1	8			119
							4	4	33	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	94	1	4228	3	N	34	56	1	2	8	95
							5	4	37	9							
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	80	1	4586	3	N	58	2	8			151
							6	4	64	9							
11	3900	X	2977	-0-	-923	-0-	62	1	2890	3	N	18	1	8			168
							5	4	20	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

06	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	562	310	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	2289	307	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		734	-0-	734	3023	308	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	3139	X	116	-0-	-3023	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
11	1680	X	1046	-0-	-634	-0-	354	1	692	3	Y	-0-					-0-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

06	4290	X	1280	-0-	-3010	-0-	1	1	1267	3	N	7	2	8			183
							4	4	8	9							
07	4433	X	1958	-0-	-2475	-0-	2	1	1936	3	N	12	3	8			192
							7	4	13	9							
08	4216	X	2805	-0-	-1411	-0-	2	1	2744	3	N	45	7	8			230
							9	4	50	9							
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2441	3	8	4	N	13	147	1	2	8	94
							14	9									
10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1621	3	6	4	N	12	3	8			103
							13	9									
11	2700	X	1449	-0-	-1251	-0-	1429	3	6	4	N	13	2	8			114
							14	9									

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	227	1	1024	3	N	9					24
							1	4	10	9							
07	2511	X	1473	-0-	-1038	-0-	222	1	1241	3	N	8					32
							1	4	9	9							
08	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	60	1	1557	3	N	7	1	8			38
							1	4	8	9							
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	3	N	11					49
							1	4	12	9							
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	192	1	1437	3	N	6					55
							7	9									
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	198	1	1435	3	N	13	1	8			67
							14	9									

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
06	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	171	1	2256	3	N	21					75
							2	4	23	9							
07	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	190	1	2162	3	N	18					93
							2	4	20	9							
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	2979	3	N	30					123
							2	4	33	9							
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	3	N	28	1	8			150
							2	4	31	9							
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	214	1	3328	3	N	60	184	1			26
							4	4	66	9							
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	196	1	3507	3	N	24	2	8			48
							1	4	26	9							

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
06	DLQ G-10		2390	-0-	2390	2390	58	1	2317	3	Y	4					96
							11	4	4	9							
07	DLQ G-10		2431	-0-	2431	4821	35	1	2380	3	Y	4	71	1			29
							12	4	4	9							
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7329	44	1	2439	3	Y	12					41
							12	4	13	9							
09	DLQ G-10		2383	-0-	2383	9712	50	1	2309	3	Y	11					52
							12	4	12	9							
10	12106	X	2394	-0-	-9712	-0-	42	1	2320	3	Y	18					70
							12	4	20	9							
11	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	49	1	2313	3	Y	37					107
							14	4	41	9							

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
06	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	103	1	1973	3	N	11					93
							5	4	12	9							
07	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	127	1	2513	3	N	21	1	8			113
							7	4	23	9							
08	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	94	1	2217	3	N	10	1	8			122
							4	4	11	9							
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	138	1	2584	3	N	12	2	8			132
							4	4	13	9							
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	3	N	20	1	8			151
							4	4	22	9							
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	115	1	2733	3	N	17	1	8			167
							3	4	19	9							

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
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
11	4170	X	1887	-0-	-2283	-0-	270	1	1599	3	N	16					42
							18	9									

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
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	N	5					154
							7	4	6	9							
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	200	1	3145	3	N	10	1	8			163
							7	4	11	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	3	N	5	148	1			20
							7	4	6	9							
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	208	1	2921	3	N	-0-					20
							6	4									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	3	N	4					24
							6	4	4	9							
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	200	1	3171	3	N	7	1	8			30
							6	4	8	9							

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
06	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	391	1	2521	3	N	2					54
							3	4	2	9							
07	3782	X	2833	-0-	-949	-0-	412	1	2410	3	N	6	1	8			59
							4	4	7	9							
08	4061	X	2595	-0-	-1466	-0-	409	1	2182	3	N	1	29	1			31
							3	4	1	9							
09	3930	X	893	-0-	-3037	-0-	392	1	494	3	N	3					34
							4	4	3	9							
10	4061	X	2639	-0-	-1422	-0-	408	1	2227	3	N	1					35
							3	4	1	9							
11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	400	1	2036	3	N	1					36
							3	4	1	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					59
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

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
06	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	593	1	843	3	N	1	1	8			38
							1	9									
07	2108	X	807	-0-	-1301	-0-	452	1	354	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	2108	X	1465	-0-	-643	-0-	622	1	839	3	N	4	4	8			38
							4	9									
09	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	546	1	547	3	N	1	1	8			38
							1	9									
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	277	1	2629	3	N	-0-					38
11	1440	X	155	-0-	-1285	-0-	154	1	1	9	N	1	1	8			38

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
06	8460	X	7501	-0-	-959	-0-	2	1	7353	3	N	123	229	1			63
							11	4	135	9							
07	8680	X	7813	-0-	-867	-0-	2	1	7650	3	N	136					199
							11	4	150	9							
08	8742	X	8205	-0-	-537	-0-	2	1	8042	3	N	136	235	1			100
							11	4	150	9							
09	8460	X	8201	-0-	-259	-0-	8034	3	11	4	N	142	169	1			73
							156	9									
10	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8176	3	11	4	N	140					213
							154	9									
11	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7708	3	12	4	N	132	235	1			110
							145	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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									
11	3900	X	1055	-0-	-2845	-0-	198	1	851	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	410	-0-	-730	-0-	409	1	1	9	N	1	1	8			139
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	512	1	441	3	N	9	9	8			139
							10	9									
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	536	1	510	3	N	5	65	1	5	8	74
							6	9									
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	451	1	3	9	N	3	3	8			74
10	961	X	503	-0-	-458	-0-	92	1	411	3	N	-0-					74
11	1020	X	250	-0-	-770	-0-	14	1	236	3	N	-0-					74

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3993	-0-	-567	-0-	158	1	3831	3	N	1	29	1			39
							3	4	1	9							
07	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	129	1	4264	3	N	-0-					39
							3	4									
08	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	223	1	3413	3	N	-0-					39
							3	4									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	207	1	4423	3	N	-0-					39
							3	4									
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	N	20					59
							3	4	22	9							
11	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	228	1	4025	3	N	-0-					59
							3	4									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1808	3	7	4	N	6					59
							7	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	3	7	4	N	7	1	8			65
							8	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	4	N	6					71
							7	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	4	N	8	1	8			78
							9	9									
10	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1784	3	3	4	N	1					79
							1	9									
11	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	3	4	2	9	N	2	1	8			80

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	2	1	970	3	N	42	1	8			191
							7	4	46	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	3	N	51					242
							8	4	56	9							
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	N	4					246
							4	4	4	9							
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	3	4	4	N	6					252
							7	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	4	4	N	5	178	1			79
							6	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	4	N	14					93
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

06	9180	X	8677	-0-	-503	-0-	2	1	8483	3	N	169	171	1	1	8	93
							6	4	186	9							
07	9486	X	9115	-0-	-371	-0-	2	1	8964	3	N	131	154	1	1	8	69
							5	4	144	9							
08	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	2	1	9588	3	N	136	153	1			52
							4	4	150	9							
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9454	3	4	4	N	127	152	1			27
							140	9									
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9248	3	7	4	N	152	171	1	1	8	7
							167	9									
11	9420	X	9262	-0-	-158	-0-	9116	3	4	4	N	129					136
							142	9									

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
06	6750	X	6516	-0-	-234	-0-	2	1	6482	3	N	26	144	1			40
							3	4	29	9							
07	7874	X	7004	-0-	-870	-0-	2	1	6962	3	N	34					74
							3	4	37	9							
08	7874	X	7358	-0-	-516	-0-	2	1	7328	3	N	24					98
							2	4	26	9							
09	7620	X	7385	-0-	-235	-0-	7354	3	2	4	N	26					124
							29	9									
10	7626	X	7397	-0-	-229	-0-	7373	3	1	4	N	21					145
							23	9									
11	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7005	3	2	4	N	28	125	1			48
							31	9									

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	338	1	263	3	N	52	43	1	1	8	72
							3	4	57	9							
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	355	1	1643	3	N	38	1	8			109
							2	4	42	9							
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	3	N	33	71	1	2	8	69
							2	4	36	9							
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	223	1	1195	3	N	8	1	8			76
							1	4	9	9							
10	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	222	1	1299	3	N	32	71	1	1	8	36
							1	4	35	9							
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1572	3	N	35	1	8			70
							1	4	39	9							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	528	-0-	-1032	-0-	209	1	249	3	N	54	133	1	2	8	32
							11	4	59	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	1941	3	N	46	2	8			76
							10	4	51	9							
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	209	1	1280	3	N	66	106	1	4	8	32
							11	4	73	9							
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	N	43	1	8			74
							16	4	47	9							
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	256	1	1881	3	N	71	113	1	1	8	31
							18	4	78	9							
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	N	57	1	8			87
							17	4	63	9							

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
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	133	1	1737	3	N	8					169
							8	4	9	9							
07	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	2	1	1022	3	N	7	1	8			175
							7	4	8	9							
08	1271	X	952	-0-	-319	-0-	2	1	925	3	N	9	174	1			10
							15	4	10	9							
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1060	3	6	4	N	2					12
							2	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	137	1	1208	3	N	3					15
							6	4	3	9							
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	216	1	622	3	N	-0-					15
							6	4									

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
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
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	129	1	5202	3	N	4	1	8			12
							4	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
06	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	1			N	-0-					110
07	2325	X	24	-0-	-2301	-0-	1	1	23	9	N	21	122	1			9
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					9
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					13
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

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
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	108	1	5487	3	N	40	161	1			16
							4	4	44	9							
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	117	1	5118	3	N	10	1	8			25
							2	4	11	9							
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	131	1	4766	3	N	14	1	8			38
							3	4	15	9							
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	141	1	4539	3	N	2					40
							1	4	2	9							
10	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	150	1	4066	3	N	27					67
							1	4	30	9							
11	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	148	1	4219	3	N	9					76
							10	9									

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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	117	1	389	3	N	7					153
							1	4	8	9							
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	900	3	N	9	1	8			161
							1	4	10	9							
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	129	1	959	3	N	22	63	1	1	8	119
							2	4	24	9							
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	143	1	1157	3	N	26	136	1	1	8	8
							1	4	29	9							
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	3	N	4					12
							4	9									
11	1080	N	652	-0-	-428	-0-	53	1	597	3	N	2	1	8			13
							2	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

06	1770	X	1161	-0-	-609	-0-	324	1	654	3	N	166	180	1			49
							183	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	299	1	1310	3	N	1	1	8			49
							1	9									
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	280	1	361	3	N	-0-					49
09	1170	N	262	-0-	-908	-0-	262	1			N	-0-					49
10	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	282	1	959	3	N	15					64
							17	9									
11	630	N	229	-0-	-401	-0-	229	1			N	-0-					64

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	305	1	631	3	N	51	53	1			72
							12	4	56	9							
07	713	X	125	-0-	-588	-0-	119	1	6	4	N	-0-					72
08	713	X	181	-0-	-532	-0-	168	1	10	4	N	3	1	8			74
							3	9									
09	990	X	845	-0-	-145	-0-	323	1	501	3	N	8	1	8			81
							12	4	9	9							
10	1023	X	754	-0-	-269	-0-	354	1	380	3	N	8					89
							11	4	9	9							
11	990	X	443	-0-	-547	-0-	210	1	216	3	N	5					94
							11	4	6	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1327	-0-	-653	-0-	202	1	1119	3	N	-0-					17
							6	4									
07	2573	N	1789	-0-	-784	-0-	306	1	1477	3	N	-0-					17
							6	4									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	308	1	2056	3	N	1	1	8			17
							6	4	1	9							
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	228	1	1531	3	N	3	1	8			19
							6	4	3	9							
10	1798	N	225	-0-	-1573	-0-	218	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
11	2280	N	171	-0-	-2109	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	146	1	3283	3	N	15	109	1			14
							8	4	17	9							
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	231	1	2353	3	N	3	1	8			16
							7	4	3	9							
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	3	N	4	1	8			19
							7	4	4	9							
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	163	1	2574	3	N	6					25
							7	4	7	9							
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1	3255	3	N	9					34
							6	4	10	9							
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	138	1	3561	3	N	11					45
							6	4	12	9							

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	723	1	7	9	N	6	6	8			31
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	827	1	689	3	N	6	6	8			31
							7	9									
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	716	1	4919	3	N	13	13	8			31
							14	9									
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	620	1	4613	3	N	4	4	8			31
							4	9									
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	226	1	6591	3	N	6	6	8			31
							7	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	N	4	4	8			31
							4	9									

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1868	3	N	36	3	8			35
							5	4	40	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-		534	1	5660	3	N	73	95	1	3	8	38
								80	9									
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-		459	1	7160	3	N	31	3	8			66
								34	9									
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-		320	1	5914	3	N	30	6	8			90
								33	9									
09	4470	X	3534	-0-	-936	-0-		126	1	3390	3	N	16	1	8			105
								18	9									
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-		158	1	4984	3	N	2	2	8			105
								2	9									
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-		251	1	6063	3	N	2	2	8			105
								2	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-		752	1	2308	3	N	11	1	8			178
								13	4	12	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		742	1	2193	3	N	14	3	8			189
								13	4	15	9							
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		786	1	1833	3	N	8	2	8			195
								12	4	9	9							
09	3060	X	2305	-0-	-755	-0-		740	1	1544	3	N	8	1	8			202
								12	4	9	9							
10	3162	X	1900	-0-	-1262	-0-		754	1	1134	3	N	1	1	8			202
								11	4	1	9							
11	3060	X	2177	-0-	-883	-0-		560	1	1603	3	N	3	2	8			203
								11	4	3	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-		136	1	3806	3	N	7					128
								1	4	8	9							
07	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-		284	1	2263	3	N	1	1	8			128
								1	9									
08	4991	X	2832	-0-	-2159	-0-		277	1	2554	3	N	1	1	8			128
								1	9									
09	4830	X	3024	-0-	-1806	-0-		278	1	2745	3	N	1	1	8			128
								1	9									
10	4991	X	3514	-0-	-1477	-0-		299	1	3086	3	N	113	187	1			54
								5	4	124	9							
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		250	1	3838	3	N	-0-					54

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	373	-0-	-47	-0-		370	1	3	9	N	3	3	8			30
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-		513	1	22	9	N	20	20	8			30
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-		547	1	261	9	N	237	176	1	12	8	79
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-		498	1	13	9	N	12	11	8			80
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-		500	1	9	9	N	8	8	8			80
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-		473	1	14	9	N	13	13	8			80

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5

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
06	7020	X	4331	-0-	-2689	-0-	2	1	4251	3	N	64	2	8			167
							8	4	70	9							
07	7006	X	2880	-0-	-4126	-0-	2	1	2831	3	N	37	170	1	2	8	32
							6	4	41	9							
08	6479	X	4826	-0-	-1653	-0-	2	1	4772	3	N	42	7	8			67
							6	4	46	9							
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5775	3	7	4	N	51	1	8			117
							56	9									
10	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	3600	3	7	4	N	80	2	8			195
							88	9									
11	4680	X	3048	-0-	-1632	-0-	2978	3	7	4	N	57	174	1	1	8	77
							63	9									

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
06	3000	N	3126	-0-	126	126	524	1	2591	3	N	10	5	8			21
							11	9									
07	5106	X	4980	-0-	-126	-0-	681	1	4274	3	N	23	6	8			38
							25	9									
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	666	1	4151	3	N	32	56	1	9	8	5
							35	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	573	1	4253	3	N	33	3	8			35
							36	9									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	206	1	5249	3	N	44	4	8			75
							48	9									
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	144	1	5109	3	N	55	2	8			128
							61	9									

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
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	445	1	7	9	N	6	6	8			5
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	461	1	7	9	N	6	6	8			5
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	334	1	3	9	N	3	3	8			5
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	307	1	1	9	N	1	1	8			5
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	1	2	9	N	2	2	8			5
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	1	2	9	N	2	2	8			5

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
06	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	208	1	4019	3	N	37					56
							41	9									
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	210	1	4951	3	N	50	1	8			105
							55	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	167	1	5302	3	N	47					152
							52	9									
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	137	1	5493	3	N	69	179	1			42
							76	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	143	1	5523	3	N	45					87
							50	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	N	43	1	8			129
							47	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					5
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					5

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
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									
11	3630	X	2770	-0-	-860	-0-	221	1	2430	3	N	108	195	1	1	8	84
							119	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
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									
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	352	1	2467	3	N	72					205
							79	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
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	3833	3	N	263	242	1	1	8	185
							11	4	289	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	125	1	3897	3	N	212	180	1	2	8	215
							11	4	233	9							
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3789	3	N	212	377	1	1	8	49
							11	4	233	9							
09	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	178	1	2484	3	N	129	1	8			177
							11	4	142	9							
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	170	1	2335	3	N	289	347	1	1	8	118
							11	4	318	9							
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	135	1	2555	3	N	162	194	1	1	8	85
							11	4	178	9							

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
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									
11	390	N	33	-0-	-357	-0-	23	1	9	4	N	1					13
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	85	1	5016	3	N	-0-					102
							6	4									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	51	1	5268	3	N	-0-					102
							6	4									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	3	1	5242	3	N	1	31	1			72
							6	4	1	9							
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4766	3	6	4	N	-0-					72
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5148	3	6	4	N	-0-					72
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4584	3	6	4	N	-0-					72

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	2929	-0-	-2981	-0-	84	1	2832	3	N	2					76
							11	4	2	9							
07	6107	X	5361	-0-	-746	-0-	29	1	5318	3	N	3					79
							11	4	3	9							
08	6107	X	6009	-0-	-98	-0-	32	1	5957	3	N	7					86
							12	4	8	9							
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	22	1	6072	3	N	6					92
							12	4	7	9							
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	20	1	6075	3	N	4					96
							11	4	4	9							
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	14	1	5800	3	N	3					99
							11	4	3	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	37	1	2761	3	N	9					59
							9	4	10	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2286	3	N	337	289	1	1	8	234
							371	9									
07	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	188	1	1224	3	N	181	186	1	2	8	227
							199	9									
08	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	222	1	1750	3	N	225	398	1	2	8	52
							248	9									
09	2640	X	2343	-0-	-297	-0-	189	1	1926	3	N	207	190	1	1	8	68
							228	9									
10	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	183	1	1750	3	N	454	436	1	1	8	85
							499	9									
11	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	135	1	1706	3	N	167	193	1	1	8	58
							184	9									

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
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	164	1	2745	3	N	165	193	1			130
							8	4	182	9							
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	215	1	2958	3	N	210	192	1	2	8	146
							8	4	231	9							
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	3	N	140	189	1	1	8	96
							8	4	154	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2765	3	N	170	177	1	1	8	88
							8	4	187	9							
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	229	1	2575	3	N	143	199	1	1	8	31
							8	4	157	9							
11	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	236	1	2475	3	N	111	1	8			141
							8	4	122	9							

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
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	135	176	1			47
							3	4	149	9							
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	3	N	39	2	8			84
							4	4	43	9							
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	190	1	1367	3	N	29	1	8			112
							3	4	32	9							
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	167	1	1479	3	N	87	183	1	1	8	15
							6	4	96	9							
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	327	1	1426	3	N	25					40
							1	4	28	9							
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	293	1	1694	3	N	28	1	8			67
							2	4	31	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					66
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
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									
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	130	1	2186	3	N	-0-					37
							9	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	53	86	1	1	8	22
							58	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	1	3	4	N	1	1	8			22
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	770	1	3	4	N	2	2	8			22
							2	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	1	3	4	N	5	5	8			22
							6	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	483	1	3	4	N	4	4	8			22
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	729	1	2	4	N	3	3	8			22
							3	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	563	1	1710	3	N	3	1	8			31
							3	4	3	9							
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	792	1	2352	3	N	4	2	8			33
							3	4	4	9							
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	689	1	4921	3	N	10	3	8			40
							4	4	11	9							
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	616	1	2764	3	N	10	2	8			48
							4	4	11	9							
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	521	1	2780	3	N	2	1	8			49
							3	4	2	9							
11	2670	X	1243	-0-	-1427	-0-	400	1	838	3	N	2	1	8			50
							3	4	2	9							

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	312	1	2770	3	N	7					43
							8	9									
07	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	112	1	2975	3	N	1					44
							1	9									
08	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	215	1	2006	3	N	3	1	8			46
							3	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	254	1	3563	3	N	2	1	8			47
							2	9									
10	3193	X	1287	-0-	-1906	-0-	378	1	909	3	N	-0-					47
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	470	1	2921	3	N	2					49
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 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
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	2	1	8851	3	N	2					64
							2	9									
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	2	1	8443	3	N	-0-					64
08	8277	X	8068	-0-	-209	-0-	2	1	8064	3	N	2					66
							2	9									
09	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7393	3	14	9	N	13					79
10	8277	X	7386	-0-	-891	-0-	7383	3	3	9	N	3					82
11	8010	X	7090	-0-	-920	-0-	7089	3	1	9	N	1					83

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	1	14	4	N	3	1	8			71
							3	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	1	14	4	N	7	5	8			73
							8	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	2	2	8			73
							2	9									
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	290	1	6	4	N	3	3	8			73
							3	9									

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					67
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			N	-0-					67
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	174	1	6	4	N	100	164	1	1	8	2
							110	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	179	1	3	4	N	37					39
							41	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	191	1	43	3	N	37					76
							4	4	41	9							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	193	1	355	3	N	19	1	8			94
							1	4	21	9							

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
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	180	1	4709	3	N	90	185	1	1	8	27
							5	4	99	9							
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	103	1	6568	3	N	17	5	8			39
							3	4	19	9							
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	96	1	6580	3	N	21	2	8			58
							3	4	23	9							
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	3	N	18	3	8			73
							8	4	20	9							
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	63	1	6923	3	N	14	2	8			85
							15	9									
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	38	1	6380	3	N	42	47	1	3	8	77
							2	4	46	9							

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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-					45
07	1085	N	770	-0-	-315	-0-	2	1	768	3	N	-0-					45
08	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	1	1	263	3	N	-0-					45
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					47
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	154	1	3384	3	N	18					93
							5	4	20	9							
07	4340	X	3372	-0-	-968	-0-	162	1	3154	3	N	45	127	1	2	8	9
							6	4	50	9							
08	4030	X	1146	-0-	-2884	-0-	156	1	978	3	N	7	1	8			15
							4	4	8	9							
09	3870	X	2404	-0-	-1466	-0-	137	1	2250	3	N	12					27
							4	4	13	9							
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	171	1	3229	3	N	18	1	8			44
							3	4	20	9							
11	3570	X	416	-0-	-3154	-0-	105	1	301	3	N	6					50
							3	4	7	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	N	17					66
							19	9									
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	195	1	1276	3	N	8	2	8			72
							9	9									
08	3410	X	1123	-0-	-2287	-0-	251	1	857	3	N	14	1	8			85
							15	9									
09	3690	X	2923	-0-	-767	-0-	227	1	2685	3	N	10	58	1	1	8	36
							11	9									
10	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	215	1	2414	3	N	4	1	8			39
							4	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	111	1	3965	3	N	1	1	8			39
							1	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	66	1	2299	3	N	8					145
							9	9									
07	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	126	1	2354	3	N	6					151
							7	9									
08	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	109	1	2419	3	N	9					160
							10	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	104	1	2287	3	N	2					162
							2	9									
10	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	101	1	2283	3	N	-0-					162
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	134	1	2218	3	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	84	1	3798	3	N	16					98
							2	4	18	9							
07	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	167	1	3546	3	N	15					113
							2	4	17	9							
08	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	198	1	3245	3	N	6					119
							1	4	7	9							
09	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	190	1	3467	3	N	100					219
							7	4	110	9							
10	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	242	1	3356	3	N	26	194	1			51
							2	4	29	9							
11	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	200	1	3147	3	N	25					76
							1	4	28	9							

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
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	68	1	5281	3	N	11					82
							2	4	12	9							
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	121	1	5619	3	N	10	1	8			91
							1	4	11	9							
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	107	1	5496	3	N	8					99
							1	4	9	9							
09	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	99	1	4808	3	N	57					156
							3	4	63	9							
10	5549	X	4416	-0-	-1133	-0-	63	1	4344	3	N	8	161	1			3
							9	9									
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	59	1	4133	3	N	4					7
							4	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	954	1	1543	3	N	4	4	8			82
							4	9									
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	401	1	1766	3	N	2	2	8			82
							2	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	243	1	3544	3	N	7	7	8			82
							8	9									
09	2490	X	1640	-0-	-850	-0-	353	1	1285	3	N	2	2	8			82
							2	9									
10	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	429	1	2026	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	3660	X	2332	-0-	-1328	-0-	360	1	1971	3	N	1	1	8			82
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	341	1	3209	3	N	23	1	8			54
							25	9									
07	3441	X	271	-0-	-3170	-0-	240	1	31	9	N	28	1	8			81
08	5022	X	385	-0-	-4637	-0-	382	1	3	9	N	3	3	8			81
09	4860	X	4031	-0-	-829	-0-	247	1	3783	3	N	1	1	8			81
							1	9									
10	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	191	1	4047	3	N	1	1	8			81
							1	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	240	1	3675	3	N	1	1	8			81
							1	9									

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
06	3000	N	4336	-0-	1336	1336	426	1	3845	3	N	59	10	8			53
							65	9									
07	3100	N	6994	-0-	3894	5230	431	1	6524	3	N	35	5	8			83
							39	9									
08	3100	N	8240	-0-	5140	10370	446	1	7737	3	N	52	119	1	8	8	8
							57	9									
09	18344	X	7974	-0-	-10370	-0-	327	1	7610	3	N	34	3	8			39
							37	9									
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	162	1	8266	3	N	46	3	8			82
							51	9									
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	87	1	8841	3	N	36	2	8			116
							40	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	404	1	3130	3	N	28					98
							4	4	31	9							
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	420	1	3736	3	N	25	1	8			122
							3	4	28	9							
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3691	3	N	33					155
							4	4	36	9							
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	298	1	3483	3	N	51	189	1	1	8	16
							5	4	56	9							
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	293	1	3174	3	N	20					36
							22	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	290	1	3471	3	N	22					58
							24	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 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
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							
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	77	1	2560	3	N	30	2	8			101
							7	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2284	3	N	7	2	8			57
							14	4	8	9							

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	555	1	432	3	N	176	197	1	1	8	76
							6	4	194	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	468	1	810	3	N	72	1	8			147
							6	4	79	9							
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	834	3	N	186	193	1	1	8	139
							6	4	205	9							
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	503	1	1892	3	N	100	206	1	1	8	32
							6	4	110	9							
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	435	1	1840	3	N	3					35
							6	4	3	9							
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	362	1	545	3	N	330	330	1	1	8	34
							6	4	363	9							

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	57	1	4553	3	N	13					69
							1	4	14	9							
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	70	1	4642	3	N	13	1	8			81
							1	4	14	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	52	1	6014	3	N	11					92
							1	4	12	9							
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	86	1	5000	3	N	7					99
							1	4	8	9							
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	189	1	4587	3	N	4					103
							4	9									
11	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	212	1	4140	3	N	-0-					103

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 11211 - 11278

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					9
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					9

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

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

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	810	N	488	-0-	-322	-0-	157	1	298	3	N	27					79
							3	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

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

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4080	X	2168	-0-	-1912	-0-	621	1	1530	3	N	7					57
							9	4	8	9							
07	3379	X	537	-0-	-2842	-0-	525	1	9	4	N	3					60
							3	9									
08	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	427	1	2476	3	N	14					74
							10	4	15	9							
09	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	412	1	2926	3	N	15					89
							10	4	17	9							
10	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	349	1	2611	3	N	15					104
							8	4	17	9							
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	326	1	2796	3	N	19					123
							8	4	21	9							

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

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							
11	3870	X	3236	-0-	-634	-0-	309	1	2888	3	N	34					180
							2	4	37	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

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
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11					38

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
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
11	3660	X	3223	-0-	-437	-0-	107	1	3104	3	N	11					18
							12	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 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
06	3000	N	3034	-0-	34	34	193	1	2777	3	N	55					125
							3	4	61	9							
07	3100	N	3312	-0-	212	246	199	1	3094	3	N	15					140
							2	4	17	9							
08	3100	N	3009	-0-	-91	155	203	1	2792	3	N	11	1	8			150
							2	4	12	9							
09	3023	X	2868	-0-	-155	-0-	177	1	2678	3	N	9	1	8			158
							3	4	10	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	190	1	2958	3	N	10					168
							11	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	196	1	2729	3	N	9	28	1	2	8	147
							10	9									

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	1	11	4	N	-0-					48
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	1	11	4	N	-0-					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	1	11	4	N	-0-					48
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	1	11	4	N	-0-					48
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	11	4	N	1					49
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	287	1	16	4	N	142	176	1			15
							156	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 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
06	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2	1	2988	3	N	10					172
							1	4	11	9							
07	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	2	1	2488	3	N	16	2	8			186
							1	4	18	9							
08	3131	X	2171	-0-	-960	-0-	2	1	2160	3	N	8	1	8			193
							9	9									
09	3030	X	1660	-0-	-1370	-0-	1659	3	1	9	N	1	1	8			193
10	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2868	3	3	9	N	3	1	8			195
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2874	3	7	9	N	6	1	8			200

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
06	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	675	1	1458	3	N	17					78
							12	4	19	9							
07	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	706	1	1835	3	N	35	2	8			111
							13	4	39	9							
08	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	693	1	1719	3	N	44	1	8			154
							15	4	48	9							
09	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	569	1	1535	3	N	15	1	8			168
							12	4	17	9							
10	2697	X	1811	-0-	-886	-0-	526	1	1259	3	N	14	172	1	1	8	9
							11	4	15	9							
11	2520	X	1670	-0-	-850	-0-	1640	3	11	4	N	17	1	8			25
							19	9									

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 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
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
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					2

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	3	N	49	161	1			47
							8	4	54	9							
07	3627	X	1985	-0-	-1642	-0-	604	1	1353	3	N	22	1	8			68
							4	4	24	9							
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	535	1	3307	3	N	21	1	8			88
							5	4	23	9							
09	3510	X	1907	-0-	-1603	-0-	583	1	1300	3	N	18					106
							4	4	20	9							
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	609	1	1988	3	N	18					124
							1	4	20	9							
11	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	583	1	1950	3	N	146	182	1			88
							10	4	161	9							

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					34
10	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					34
11	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					34

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			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. (I) GAS 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	5					63
							11	4	6	9							
07	1457	N	889	-0-	-568	-0-	203	1	671	3	N	4	1	8			66
							11	4	4	9							
08	1798	N	625	-0-	-1173	-0-	215	1	396	3	N	3	1	8			68
							11	4	3	9							
09	960	N	587	-0-	-373	-0-	191	1	384	3	N	1					69
							11	4	1	9							
10	899	N	493	-0-	-406	-0-	387	1	94	3	N	1					70
							11	4	1	9							
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	3					73
							11	4	3	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1672	3	5	4	N	17	1	8			20
							19	9									
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	4	N	1	1	8			20
							1	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	4	N	2	2	8			20
							2	9									
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1646	3	6	4	N	49	1	8			68
							54	9									
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1656	3	7	4	N	97	1	8			164
							107	9									
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1113	3	5	4	N	47	189	1	1	8	21
							52	9									

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

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

TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	390	1	187	3	N	7					113
							8	9									
07	992	N	463	-0-	-529	-0-	403	1	56	3	N	4	1	8			116
							4	9									
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	403	1	53	3	N	-0-					116
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	1			N	-0-					116
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	1			N	-0-					116
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					116

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300526 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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
BLAKE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300702 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7193 - 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
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300703 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7106 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	2	50	9	N	45					125
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	84	2	45	9	N	41					166
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	92	2	50	9	N	45	160	1			51
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	49	2	17	9	N	15					66
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	90	2	11	9	N	10					76
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	93	2	33	9	N	30					106

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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 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
06	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	458	3			N	-0-					33
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					33
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					33
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					33
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					33
11	2610	N	1713	-0-	-897	-0-	1713	3			N	-0-					33

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3750	X	3582	-0-	-168	-0-	3580	3	2	9	N	2					172
07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3595	3			N	-0-					172
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	3576	3			N	-0-					172
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	2698	3			N	-0-					172
10	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	2950	3			N	-0-					172
11	3570	X	2244	-0-	-1326	-0-	2241	3	3	9	N	3	158	1			17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2025

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

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
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7136	-0-	-34	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7085	-0-	-85	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

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
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	300	1	4190	2	N	-0-					147
07	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	310	1	4208	2	N	3					150
							3	9									
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	310	1	4422	2	N	2					152
							2	9									
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	300	1	4305	2	N	3					155
							3	9									
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	310	1	4414	2	N	-0-					155
*11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	300	1	4204	2	N	-0-					155

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4608	-0-	-222	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5823	-0-	-5	-0-	5820	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5828	X	5651	-0-	-177	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5132	-0-	-508	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5342	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5640	X	5097	-0-	-543	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

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
06	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1759	-0-	-221	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

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
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8348	-0-	-3308	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
10	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8460	X	8024	-0-	-436	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	2600	-0-	-6142	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2629	-0-	-6491	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8062	-0-	-1362	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8862	-0-	-258	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			Y	-0-					15
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	3			Y	-0-					15
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3042	3			Y	-0-					15
09	3300	X	447	-0-	-2853	-0-	447	3			Y	-0-					15
10	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	597	3			Y	-0-					15
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					15

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
08	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
09	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	43358	2			N	-0-					-0-
10	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	46377	2			N	-0-					-0-
11	42131	X	42131	-0-	-0-	-0-	42131	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	2775	-0-	-3952	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3703	-0-	-3024	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

06	19410	X	15284	-0-	-4126	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	11083	-0-	-8974	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	10580	-0-	-9477	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13297	-0-	-5513	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	11635	-0-	-5725	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	11605	-0-	-3665	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

06	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

06	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	875	-0-	-925	-0-	875	2			N	-0-					-0-

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
06	23790	X	19749	-0-	-4041	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	21905	-0-	-229	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	20993	-0-	-1267	-0-	20993	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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
06	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

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
06	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
07	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-

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
06	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
07	36042	X	36042	-0-	-0-	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
08	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
09	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
10	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-

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
06	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
07	46651	X	46651	-0-	-0-	-0-	46651	2			N	-0-					-0-
08	49913	X	49913	-0-	-0-	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
09	49007	X	49007	-0-	-0-	-0-	49007	2			N	-0-					-0-
10	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
11	45007	X	45007	-0-	-0-	-0-	45007	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11348	-0-	-172	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11360	-0-	-730	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	13982	-0-	-2158	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14362	-0-	-2254	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12854	-0-	-1592	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	321	-0-	-2319	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	375	-0-	-2353	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	393	-0-	-2335	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	X	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	390	X	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	12126	-0-	-1674	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13479	-0-	-781	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12638	-0-	-1162	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
11	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-

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
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1012	-0-	-1840	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1713	-0-	-1077	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	1064	-0-	-4036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
10	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
11	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	1584	-0-	-15516	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
08	17670	X	7445	-0-	-10225	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
09	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	23665	-0-	-6064	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	22077	-0-	-7993	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	24240	-0-	-5490	-0-	24240	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	25507	-0-	-5214	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	22958	-0-	-6772	-0-	22958	2			N	-0-					-0-

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
06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
07	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-

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
06	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	31472	2			N	-0-					-0-
07	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2			N	-0-					-0-
08	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
09	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
10	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	15905	-0-	-6625	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

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
06	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
07	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
08	32099	X	32099	-0-	-0-	-0-	32099	2			N	-0-					-0-
09	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
11	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28437	2			N	-0-					-0-

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
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-

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
06	18120	X	16324	-0-	-1796	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11461	-0-	-6643	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	9819	-0-	-7727	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13767	-0-	-2913	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12593	-0-	-4271	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13468	-0-	-2852	-0-	13468	2			N	-0-					-0-

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
06	17670	X	12922	-0-	-4748	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	11324	-0-	-6594	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14721	-0-	-2856	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	12721	-0-	-4289	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
11	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

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
06	60420	X	50548	-0-	-9872	-0-	50548	2			N	-0-					-0-
07	62434	X	35852	-0-	-26582	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	38970	-0-	-21108	-0-	38970	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	32817	-0-	-22353	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	34228	-0-	-19495	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
11	50550	X	39220	-0-	-11330	-0-	39220	2			N	-0-					-0-

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
06	54930	X	43888	-0-	-11042	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	54591	X	51378	-0-	-3213	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
08	63968	X	63968	-0-	-0-	-0-	63968	2			N	-0-					-0-
09	52206	X	52206	-0-	-0-	-0-	52206	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	48847	-0-	-2520	-0-	48847	2			N	-0-					-0-
11	61890	X	42231	-0-	-19659	-0-	42231	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52980	X	47980	-0-	-5000	-0-	47980	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	24156	-0-	-28482	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
08	49693	X	30924	-0-	-18769	-0-	30924	2			N	-0-					-0-
09	47970	X	41765	-0-	-6205	-0-	41765	2			N	-0-					-0-
10	49569	X	43555	-0-	-6014	-0-	43555	2			N	-0-					-0-
11	47970	X	45923	-0-	-2047	-0-	45923	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57450	X	46979	-0-	-10471	-0-	46979	2			N	-0-					-0-
07	57691	X	38070	-0-	-19621	-0-	38070	2			N	-0-					-0-
08	55552	X	45650	-0-	-9902	-0-	45650	2			N	-0-					-0-
09	52050	X	35618	-0-	-16432	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
10	51057	X	37286	-0-	-13771	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	38874	-0-	-8106	-0-	38874	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50880	X	43816	-0-	-7064	-0-	43816	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	26272	-0-	-26242	-0-	26272	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	49030	-0-	-787	-0-	49030	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	21385	-0-	-23975	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
10	45291	X	21796	-0-	-23495	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	13319	-0-	-34141	-0-	13319	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44580	X	38744	-0-	-5836	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
07	46066	X	28458	-0-	-17608	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	10649	-0-	-34394	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
09	39540	X	7607	-0-	-31933	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	24327	-0-	-15694	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	33691	-0-	-5039	-0-	33691	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 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
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	59923	2			N	-0-					-0-
07	62198	X	62198	-0-	-0-	-0-	62198	2			N	-0-					-0-
08	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	60371	2			N	-0-					-0-
09	74288	X	74288	-0-	-0-	-0-	74288	2			N	-0-					-0-
10	67287	X	67287	-0-	-0-	-0-	67287	2			N	-0-					-0-
11	61592	X	61592	-0-	-0-	-0-	61592	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	40980	2			N	-0-					-0-
07	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	47927	2			N	-0-					-0-
08	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
09	42263	X	42263	-0-	-0-	-0-	42263	2			N	-0-					-0-
10	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	40372	2			N	-0-					-0-
11	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	41044	2			N	-0-					-0-

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
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1389	-0-	-6981	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
10	31375	X	31375	-0-	-0-	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
11	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

06	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	12269	-0-	-14546	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	4668	-0-	-22147	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	18374	-0-	-7576	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21504	-0-	-5311	-0-	21504	2			N	-0-					-0-
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	27725	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

06	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-	75784	2			N	-0-					-0-
07	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	76659	2			N	-0-					-0-
08	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-	80540	2			N	-0-					-0-
09	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-	90012	2			N	-0-					-0-
10	79427	X	79427	-0-	-0-	-0-	79427	2			N	-0-					-0-
11	81222	X	81222	-0-	-0-	-0-	81222	2			N	-0-					-0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

06	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3163	-0-	-2355	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	2823	-0-	-2695	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	54	-0-	-5286	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	633	-0-	-2529	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	99	-0-	-2961	-0-	99	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

06	130320	X	120402	-0-	-9918	-0-	120402	2			N	-0-					-0-
07	134664	X	97693	-0-	-36971	-0-	97693	2			N	-0-					-0-
08	134664	X	94348	-0-	-40316	-0-	94348	2			N	-0-					-0-
09	130320	X	80904	-0-	-49416	-0-	80904	2			N	-0-					-0-
10	134664	X	79754	-0-	-54910	-0-	79754	2			N	-0-					-0-
11	120390	X	73407	-0-	-46983	-0-	73407	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

06	86797	X	86797	-0-	-0-	-0-	86797	2			N	-0-					-0-
07	89621	X	77215	-0-	-12406	-0-	77215	2			N	-0-					-0-
08	89621	X	71113	-0-	-18508	-0-	71113	2			N	-0-					-0-
09	86730	X	64694	-0-	-22036	-0-	64694	2			N	-0-					-0-
10	89621	X	55737	-0-	-33884	-0-	55737	2			N	-0-					-0-
11	86730	X	52749	-0-	-33981	-0-	52749	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

06	87950	X	87950	-0-	-0-	-0-	87950	2			N	-0-					-0-
07	71392	X	71392	-0-	-0-	-0-	71392	2			N	-0-					-0-
08	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	63961	2			N	-0-					-0-
09	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	43628	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	36447	-0-	-5403	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
11	40500	X	28380	-0-	-12120	-0-	28380	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		12247	-0-	12247	12247	12247	2			N	-0-					-0-
08	153121	X	140874	-0-	-12247	-0-	140874	2			N	-0-					-0-
09	138098	X	138098	-0-	-0-	-0-	138098	2			N	-0-					-0-
10	99200	X	84990	-0-	-14210	-0-	84990	2			N	-0-					-0-
11	96000	X	52740	-0-	-43260	-0-	52740	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		6490	-0-	6490	6490	6490	2			N	-0-					-0-
08	158466	X	151976	-0-	-6490	-0-	151976	2			N	-0-					-0-
09	167168	X	167168	-0-	-0-	-0-	167168	2			N	-0-					-0-
10	145692	X	145692	-0-	-0-	-0-	145692	2			N	-0-					-0-
11	132020	X	132020	-0-	-0-	-0-	132020	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		4617	-0-	4617	4617	4617	2			N	-0-					-0-
08	154470	X	149853	-0-	-4617	-0-	149853	2			N	-0-					-0-
09	159895	X	159895	-0-	-0-	-0-	159895	2			N	-0-					-0-
10	121228	X	121228	-0-	-0-	-0-	121228	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	67337	-0-	-9913	-0-	67337	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		5615	-0-	5615	5615	5615	2			N	-0-					-0-
08	163867	X	158252	-0-	-5615	-0-	158252	2			N	-0-					-0-
09	176088	X	176088	-0-	-0-	-0-	176088	2			N	-0-					-0-
10	132789	X	132789	-0-	-0-	-0-	132789	2			N	-0-					-0-
11	124236	X	124236	-0-	-0-	-0-	124236	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	44130	X	35474	-0-	-8656	-0-	35474	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
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	74	-0-	-5926	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	381	-0-	-5619	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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
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-
11	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	37206	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
06	46462	X	46462	-0-	-0-	-0-	46462	2			N	-0-					-0-
07	46952	X	46952	-0-	-0-	-0-	46952	2			N	-0-					-0-
08	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
09	40726	X	40726	-0-	-0-	-0-	40726	2			N	-0-					-0-
10	42461	X	42461	-0-	-0-	-0-	42461	2			N	-0-					-0-
11	39637	X	39637	-0-	-0-	-0-	39637	2			N	-0-					-0-

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
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2046	-0-	-924	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

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
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

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
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

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
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	660	N	469	-0-	-191	-0-	462	2	7	9	N	6					73
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	504	2	6	9	N	5					78
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	435	2	14	9	N	13	74	1			17
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	N	6					23
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	N	6					29
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6					35

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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					42
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					42
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					42
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					42
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					42
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42

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
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					14
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					14
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					14
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					27
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					27
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					27

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
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					24
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					24
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					24
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					24
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					24
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

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	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					61
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					66
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					69
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	470	2	2	9	N	2					71
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	454	2	2	9	N	2					73
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	469	2	3	9	N	3					76

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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	Y	22					71
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	Y	8					79
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1202	2	2	9	Y	2					81
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1167	2	2	9	Y	2					83
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1195	2	1	9	Y	1					84
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1154	2	2	9	Y	2					86

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
06	3000	N	2239	-0-	-761	5578	2221	2	18	9	Y	16					160
07	3100	N	2263	-0-	-837	4741	2244	2	19	9	Y	17	156	1			21
08	3100	N	1936	-0-	-1164	3577	1933	2	3	9	Y	3					24
09	3000	N	1899	-0-	-1101	2476	1897	2	2	9	Y	2					26
10	3100	N	1604	-0-	-1496	980	1603	2	1	9	Y	1					27
*11	3000	N	2074	-0-	-926	54	2071	2	3	9	Y	3					30

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
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	Y	22					71
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8					79
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1383	2	2	9	Y	2					81
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1342	2	2	9	Y	2					83
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1375	2	1	9	Y	1					84
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1328	2	2	9	Y	2					86

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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3					108
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	875	2	2	9	Y	2					18
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22

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
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3					108
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	875	2	2	9	Y	2					18
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					31
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					36
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					36
09	810	N	312	-0-	-498	-0-	312	2			N	-0-					36
10	961	N	84	-0-	-877	-0-	84	2			N	-0-					36
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					36

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

06	780	N	591	-0-	-189	-0-	574	2	17	9	N	15					79
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					87
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					89
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					90
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					91
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					93

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	N	17					94
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1830	2	9	9	N	8					102
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1580	2	1	9	N	1					103
09	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-					103
10	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					103
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	2	2	9	N	2					105

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

06	3150	X	1812	-0-	-1338	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2511	-0-	-1059	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	244	-0-	-2825	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3207	-0-	-963	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

06	7290	X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7046	-0-	-2378	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	6637	-0-	-2787	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	6755	-0-	-2365	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
*11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2987	-0-	-1033	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

06	4980	X	4449	-0-	-531	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4619	-0-	-1051	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4530	X	4098	-0-	-432	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6582	-0-	-1638	-0-	6582	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	13050	X	1363	-0-	-11687	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	7148	-0-	-6337	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10910	-0-	-2140	-0-	10910	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4331	-0-	-1466	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4336	-0-	-1274	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4509	-0-	-947	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

06	12960	X	12135	-0-	-825	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12294	-0-	-1098	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	12739	-0-	-221	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	13337	-0-	-55	-0-	13337	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	12797	-0-	-163	-0-	12797	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

06	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2611	-0-	-1512	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
*11	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	319	2	41	9	N	37	70	1			22
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					22
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					22
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					22
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					22
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	73	-0-	73	110	29	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	14B2	EXT	23	-0-	23	133	23	2			Y	-0-					-0-
08	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
06	2340	N	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-					68
07	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	3			N	-0-					68
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					68
09	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3			N	-0-					68
10	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3			N	-0-					68
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					68

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	150	1	1643	3	N	7					44
							8	9									
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	155	1	1624	3	N	6					50
							7	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	155	1	1682	3	N	5					55
							6	9									
09	1800	N	1404	-0-	-396	-0-	125	1	1273	3	N	5					60
							6	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1670	3	N	5					65
							6	9									
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	150	1	1612	3	N	4					69
							4	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
07	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			N	-0-					32
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					32
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					259
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					259
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	250	1	12626	2	N	-0-					55
07	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	253	1	11940	2	N	-0-					55
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	253	1	11404	2	N	-0-					55
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	250	1	9151	2	N	-0-					55
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	253	1	9585	2	N	-0-					55
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	5944	-0-	-866	-0-	1047	1	4897	2	N	-0-					27
07	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	1050	1	5234	2	N	-0-					27
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-					27
09	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	1047	1	4856	2	N	-0-					27
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	1050	1	4850	2	N	-0-					27
11	6090	X	5900	-0-	-190	-0-	1050	1	4850	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	374	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	377	1	6093	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	376	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4824	-0-	-816	-0-	373	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4554	-0-	-1274	-0-	376	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	944	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	966	-0-	-594	-0-	77	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	134	1	1543	3	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	119	1	1361	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	119	1	1374	3	N	-0-					-0-

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
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-

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
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	151	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	211	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	250	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	261	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	230	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-					-0-

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
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	N	-0-					-0-

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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	N	-0-					70
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					70
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	65	1	741	3	N	-0-					70
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	N	-0-					70
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	62	1	716	3	N	-0-					70
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					70

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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	145	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	130	1	1473	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	129	1	1488	3	N	-0-					-0-

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
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	142	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	128	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	-0-					-0-

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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

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
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	44	1	499	3	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-

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
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	138	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	125	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	159	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-					-0-

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
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	366 64	1 9	4206	3	N	58	128	1			-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	413	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	362	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	356	1	4088	3	N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	295	1	3388	3	N	-0-					-0-

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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					35
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	3	N	-0-					35
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	N	-0-					35
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					35
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	N	-0-					35
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	29	1	338	3	N	-0-					35

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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	3	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	3	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	853	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	-0-					-0-

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
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					55
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					55
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					55
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					55
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					55
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					55

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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

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
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
09	266	X	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-

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
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-					10
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	236	1	2717	2	N	-0-					10
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	254	1	2923	2	N	-0-					10
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	261	1	3008	2	N	-0-					10
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	N	-0-					10
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	N	-0-					10

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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	111	1	1277	3	N	-0-					3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	154	1	1777	3	N	-0-					3
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	3	N	-0-					3
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-					3
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	3	N	-0-					3
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	-0-					3

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
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	3	N	-0-					-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	-0-					-0-
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-

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
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	290	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	289	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3093	2	N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	271	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	-0-					-0-

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-

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
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	3	N	-0-					110
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	3	N	-0-					110
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	136	1	1567	3	N	-0-					110
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	N	-0-					110
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	3	N	53	163	1			-0-
							58	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	129	1	1473	3	N	-0-					-0-

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
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	3	N	-0-					30
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	188	1	2172	3	N	-0-					30
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	194	1	2242	3	N	-0-					30
09	3000	N	5211	-0-	2211	2211	417	1	4794	3	N	-0-					30
10	3100	N	2328	-0-	-772	1439	186	1	2142	3	N	-0-					30
11	3000	N	2019	-0-	-981	458	162	1	1857	3	N	-0-					30

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	264	1	4585	3	N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2218	3	N	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1046	-0-	-334	-0-	84	1	962	3	N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	157	1	1805	3	N	-0-					-0-

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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	3	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	160	1	1847	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	185	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	230	1	2647	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	214	1	2472	3	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	208	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4018	-0-	1018	1018	322	1	3696	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2743	-0-	-257	8710	2743	2			N	-0-					-0-
07	10845	X	2135	-0-	-8710	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	434	N	60	-0-	-374	-0-	5	1	55	3	N	-0-					8
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					8
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	-0-					8
10	3100	N	3754	-0-	654	654	300	1	3454	3	N	-0-					8
11	3000	N	2944	-0-	-56	598	236	1	2708	3	N	-0-					8

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					30
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-					30
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-					30
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	-0-					30
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					30
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	260	3	N	-0-					30

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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

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
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	194	1	2226	3	N	-0-					156
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	219	1	2515	3	N	-0-					156
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	215	1	2472	3	N	-0-					156
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	191	1	2202	3	N	-0-					156
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	3	N	4	160	1			-0-
							4	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	156	1	1794	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	113	1	140	3	N	-0-					6
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	N	-0-					6
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					6

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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	917	-0-	-478	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	183	1	2094	3	N	-0-					38
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	188	1	2171	3	N	-0-					38
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	3	N	-0-					38
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	3	N	-0-					38
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	185	1	2123	3	N	-0-					38
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	76	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	82	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	3	N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	110	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	138	1	1589	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	167	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	3855	-0-	-1365	-0-	315	1	3540	3	N	-0-					68
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	430	1	4935	3	N	-0-					68
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	443	1	5094	3	N	-0-					68
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	417	1	4794	3	N	-0-					68
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	423	1	4869	3	N	-0-					68
11	5370	X	4589	-0-	-781	-0-	368	1	4221	3	N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	155	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	159	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	122	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	434	N	110	-0-	-324	-0-	8	1	102	3	N	-0-					73
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	3	N	-0-					73
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	3	N	-0-					73
10	3100	N	5142	-0-	2042	2042	412	1	4730	3	N	-0-					73
11	3000	N	5712	-0-	2712	4754	457	1	5255	3	N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					38
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					38
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	3	N	-0-					38
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	227	1	2606	3	N	-0-					38
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	229	1	2631	3	N	-0-					38

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
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	174	1	1998	3	N	-0-					2
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	181	1	2070	3	N	-0-					2
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	177	1	2030	3	N	-0-					2
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	3	N	-0-					2
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	3	N	-0-					2
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	N	-0-					2

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
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	451	1	5197	3	N	-0-	110	1			60
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	510	1	5871	3	N	-0-					60
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	502	1	5769	3	N	-0-					60
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	447	1	5140	3	N	-0-					60
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	440	1	5053	3	N	-0-					60
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	363	1	4186	3	N	15					75
							17	9									

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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	37	1	442	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-

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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	N	-0-					77
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	990	3	N	-0-					77
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	3	N	-0-					77
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	3	N	-0-					77
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	-0-					77
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	3	N	-0-					77

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	64	1			96
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					96
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					96
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					96
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					96
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					96

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
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	156	1	1795	3	N	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	170	1	1975	3	N	-0-					35
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	3	N	-0-					35
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	190	1	2189	3	N	-0-					35
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	195	1	2248	3	N	-0-					35
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2157	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-

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
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	221	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	187	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	283	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	234	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	76	1	879	2	N	-0-					-0-

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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	70	1	802	3	N	-0-					75
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	N	-0-					75
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	N	-0-					75
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	1			N	-0-					75
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-					75
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	981	3	N	-0-					75

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
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1133	1	6567	3	N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	671	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	536	1	6173	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	887	1	2661	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4224	-0-	-1232	-0-	338	1	3886	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	354	1	4078	3	N	-0-					-0-

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
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2952	-0-	-768	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	139	-0-	-3401	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1551	-0-	-2107	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

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
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1538	1	16140	3	N	-0-					100
07	5177	X	4681	-0-	-496	-0-	374	1	4307	3	N	-0-					100
08	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	333	1	3829	3	N	-0-					100
09	5220	X	2029	-0-	-3191	-0-	162	1	1867	3	N	-0-					100
10	5394	X	2988	-0-	-2406	-0-	238	1	2750	3	N	-0-					100
11	5220	X	3810	-0-	-1410	-0-	305	1	3505	3	N	-0-					100

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
06	10200	X	7709	-0-	-2491	-0-	616	1	7093	3	N	-0-					22
07	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	860	1	9870	3	N	-0-					22
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	887	1	10188	3	N	-0-					22
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	835	1	9589	3	N	-0-					22
10	10726	X	10585	-0-	-141	-0-	847	1	9738	3	N	-0-					22
11	10710	X	9178	-0-	-1532	-0-	734	1	8444	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	3	N	-0-					8
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-					8
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	202	1	2315	3	N	-0-					8
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	192	1	2192	3	N	-0-					8
10	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	176	1	2044	3	N	-0-					8
11	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	180	1	2061	3	N	-0-					8

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
06	9960	X	8350	-0-	-1610	-0-	668	1	7682	3	N	-0-					125
07	10447	X	10371	-0-	-76	-0-	829	1	9531	3	N	10					135
							11	9									
08	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	775	1	8899	3	N	5					140
							6	9									
09	9150	X	9069	-0-	-81	-0-	723	1	8313	3	N	30					170
							33	9									
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	270	1	9065	3	N	15					185
							17	9									
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1155	1	13308	3	N	15					200
							17	9									

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1348	-0-	-2882	-0-	106	1	1219	3	N	21	79	1			-0-
							23	9									
07	4371	X	2813	-0-	-1558	-0-	225	1	2588	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2529	-0-	-1687	-0-	202	1	2327	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	1600	-0-	-1400	-0-	128	1	1472	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	225	1	2586	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	192	1	2211	3	N	-0-					-0-

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	511	1	5881	3	N	-0-					148
07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	487	1	5600	3	N	-0-					148
08	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	485	1	5582	3	N	-0-					148
09	6390	X	6254	-0-	-136	-0-	500	1	5754	3	N	-0-					148
10	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	497	1	5717	3	N	-0-					148
11	6390	X	6238	-0-	-152	-0-	499	1	5739	3	N	-0-					148

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	93	X	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	X	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	225	1	2587	3	N	-0-					154
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	3	N	-0-					154
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	3	N	-0-					154
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	208	1	2392	3	N	-0-					154
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	178	1	2065	3	N	-0-					154
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	3	N	-0-					154

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
06	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	759	1	8732	3	N	-0-					98
07	9920	X	9685	-0-	-235	-0-	773	1	8893	3	N	17					115
							19	9									
08	9920	X	9611	-0-	-309	-0-	767	1	8822	3	N	20					135
							22	9									
09	9600	X	9157	-0-	-443	-0-	730	1	8394	3	N	30					165
							33	9									
10	9920	X	9470	-0-	-450	-0-	757	1	8702	3	N	10					175
							11	9									
11	9480	X	8914	-0-	-566	-0-	712	1	8185	3	N	15					190
							17	9									

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2009	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	3	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	447	1	3091	3	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	449	1	2554	3	N	-0-					-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	285	1	3276	3	N	-0-					20
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					20
08	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	304	1	3498	3	N	25					45
							28	9									
09	4230	X	3198	-0-	-1032	-0-	256	1	2942	3	N	-0-					45
10	5084	X	3769	-0-	-1315	-0-	301	1	3468	3	N	-0-					45
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	341	1	3924	3	N	40					85
							44	9									

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	215	1	2383	3	N	20					60
							22	9									
07	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	271	1	3112	3	N	163	188	1			35
							179	9									
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	269	1	3094	3	N	165					200
							182	9									
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	259	1	2955	3	N	75	190	1			85
							83	9									
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	250	1	2880	3	N	164	189	1			60
							180	9									
11	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	224	1	2579	3	N	210	185	1			85
							231	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	394	1	4533	3	N	-0-					50
07	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	439	1	5046	3	N	-0-					50
08	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	428	1	4927	3	N	-0-					50
09	5640	X	4862	-0-	-778	-0-	389	1	4473	3	N	-0-					50
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	430	1	4950	3	N	-0-					50
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	371	1	4268	3	N	20					70
							22	9									

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
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					40
07	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2370	3	83	9	N	75					115
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2650	3	81	9	N	74	189	1			-0-
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1992	-0-	-528	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

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
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	484	1	5570	3	N	-0-					200
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	520	1	5977	3	N	-0-					200
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	520	1	5982	3	N	-0-	169	1			31
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	503	1	5782	3	N	-0-					31
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	534	1	6145	3	N	-0-					31
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	471	1	5413	3	N	-0-					31

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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-

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
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	676	1	7775	3	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	688	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	709	1	8154	3	N	-0-					-0-
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	3	N	-0-					-0-
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	725	1	8341	3	N	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	706	1	8119	3	N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	548	1	6305	3	N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	554	1	6367	3	N	-0-					-0-
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	549	1	6310	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	517	1	5952	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	482	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5697	-0-	-1143	-0-	456	1	5241	3	N	-0-					-0-

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
06	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1311	1	15070	3	N	-0-					150
07	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1410	1	16212	3	N	15					165
							17	9									
08	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	1406	1	16174	3	N	-0-					165
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	1286	1	14787	3	N	5					170
							6	9									
10	15407	X	14234	-0-	-1173	-0-	1139	1	13095	3	N	-0-					170
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	1290	1	14834	3	N	-0-					170

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
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	871	1	10015	3	N	164	189	1			60
							180	9									
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	899	1	10343	3	N	80					140
							88	9									
08	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	890	1	10231	3	N	93	193	1			40
							102	9									
09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	870	1	10008	3	N	80					120
							88	9									
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	915	1	10523	3	N	153	193	1			80
							168	9									
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	874	1	10043	3	N	20					100
							22	9									

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
06	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	669	1	7691	3	N	-0-					80
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	684	1	7860	3	N	40					120
							44	9									
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	709	1	8156	3	N	20					140
							22	9									
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	652	1	7495	3	N	20					160
							22	9									
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	684	1	7864	3	N	20					180
							22	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	654	1	7526	3	N	-0-					180

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
06	15240	X	13817	-0-	-1423	-0-	1105	1	12712	3	N	-0-					90
07	15748	X	8716	-0-	-7032	-0-	688	1	7912	3	N	105	180	1			15
							116	9									
08	15314	X	13714	-0-	-1600	-0-	1091	1	12540	3	N	75					90
							83	9									
09	14820	X	12312	-0-	-2508	-0-	982	1	11297	3	N	30					120
							33	9									
10	15314	X	13374	-0-	-1940	-0-	1067	1	12274	3	N	30					150
							33	9									
11	13830	X	12449	-0-	-1381	-0-	993	1	11423	3	N	30					180
							33	9									

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
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	824	1	9496	3	N	322	372	1			40
							354	9									
07	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	841	1	9668	3	N	228	188	1			80
							251	9									
08	11346	X	9924	-0-	-1422	-0-	776	1	8926	3	N	202	182	1			100
							222	9									
09	10980	X	10052	-0-	-928	-0-	788	1	9066	3	N	180	190	1			90
							198	9									
10	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	800	1	9204	3	N	561	566	1			85
							617	9									
11	10680	X	9538	-0-	-1142	-0-	748	1	8602	3	N	171	191	1			65
							188	9									

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
06	17610	X	14612	-0-	-2998	-0-	1157	1	13311	3	N	131	181	1			80
							144	9									
07	17019	X	14536	-0-	-2483	-0-	1158	1	13312	3	N	60					140
							66	9									
08	16244	X	13959	-0-	-2285	-0-	1088	1	12506	3	N	332	372	1			100
							365	9									
09	15420	X	12351	-0-	-3069	-0-	980	1	11272	3	N	90					190
							99	9									
10	15097	X	14183	-0-	-914	-0-	1126	1	12951	3	N	96	186	1			100
							106	9									
11	14610	X	12682	-0-	-1928	-0-	1011	1	11627	3	N	40					140
							44	9									

GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	14973	-0-	-3627	-0-	1184	1	13611	3	N	162	177	1			95
							178	9									
07	18445	X	15225	-0-	-3220	-0-	1205	1	13857	3	N	148	193	1			50
							163	9									
08	17918	X	14738	-0-	-3180	-0-	1163	1	13374	3	N	183	193	1			40
							201	9									
09	16080	X	14116	-0-	-1964	-0-	1111	1	12774	3	N	210	190	1			60
							231	9									
10	15934	X	14840	-0-	-1094	-0-	1171	1	13462	3	N	188	178	1			70
							207	9									
11	14970	X	13303	-0-	-1667	-0-	1060	1	12188	3	N	50					120
							55	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7627 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45540	X	29923	-0-	-15617	-0-	2391	1	27499	3	N	30					30
							33	9									
07	47058	X	41521	-0-	-5537	-0-	3320	1	38184	3	N	15					45
							17	9									
08	47058	X	35774	-0-	-11284	-0-	2860	1	32897	3	N	15					60
							17	9									
09	45540	X	32880	-0-	-12660	-0-	2629	1	30229	3	N	20					80
							22	9									
10	41509	X	32652	-0-	-8857	-0-	2610	1	30020	3	N	20					100
							22	9									
11	40170	X	30570	-0-	-9600	-0-	2441	1	28076	3	N	48					148
							53	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	2161	2161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	4173	2012	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	6405	2232	2			Y	-0-					-0-
09	7970	X	1565	-0-	-6405	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	855	-0-	855	1415	855	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	761	-0-	761	2176	761	2			Y	-0-					-0-
09	2878	N	702	-0-	-2176	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	529	-0-	-221	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	495	288	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	724	229	2			Y	-0-					-0-
09	946	N	222	-0-	-724	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		786	-0-	786	1773	786	2			Y	-0-					-0-
09	2594	X	821	-0-	-1773	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	935	2	17	9	Y	15					116
07	DLQ G-10		945	-0-	945	1897	945	2			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2804	905	2	2	9	Y	2					118
09	3000	N	880	-0-	-2120	684	871	2	9	9	Y	8					126
10	1562	N	878	-0-	-684	-0-	878	2			Y	-0-					126
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					126

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

06	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		564	-0-	564	1097	564	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1660	563	2			Y	-0-					34
09	2199	N	539	-0-	-1660	-0-	539	2			Y	-0-					34
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2			Y	-0-					34

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

06	DLQ G-10		438	-0-	438	2097	438	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		583	-0-	583	2680	583	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2680					Y	6					51
09	2911	X	231	-0-	-2680	-0-	231	2			Y	-0-	51	1			-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	107	-0-	-463	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1576	825	2	11	9	Y	10	84	1			15
08	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2940	1364	2			Y	-0-					15
09	3000	N	720	-0-	-2280	660	720	2			Y	-0-					15
10	1526	N	866	-0-	-660	-0-	866	2			Y	-0-					15
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			Y	-0-					15

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
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	535	2	9	9	Y	8					109
07	DLQ G-10		559	-0-	559	1103	553	2	6	9	Y	5					114
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1640	533	2	4	9	Y	4					118
09	2203	N	563	-0-	-1640	-0-	562	2	1	9	Y	1					119
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					119
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	156	2	10	9	Y	9	99	1			29

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
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	667	2	3	9	Y	3					76
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1351	681	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		684	-0-	684	2035	684	2			Y	-0-					76
09	2754	N	719	-0-	-2035	-0-	719	2			Y	-0-					76
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					76
11	660	N	85	-0-	-575	-0-	85	2			Y	-0-					76

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
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	203	1	2031	2	Y	10					38
							11	9									
07	DLQ G-10		633	-0-	633	2878	56	1	573	2	Y	4					42
							4	9									
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	5168	60	1	2230	2	Y	-0-					42
09	7013	X	1845	-0-	-5168	-0-	161	1	1683	2	Y	1					43
							1	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	207	1	2426	2	Y	-0-					43
11	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	186	1	1993	2	Y	-0-					43

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
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	963	2	9	9	Y	8					109
07	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1985	1012	2	1	9	Y	1					110
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2990	1005	2			Y	-0-					110
09	3000	N	973	-0-	-2027	963	973	2			Y	-0-					110
10	1880	N	917	-0-	-963	-0-	911	2	6	9	Y	5					115
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					115

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
06	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	2	8	9	Y	7					56
07	DLQ G-10		976	-0-	976	1944	976	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2914	961	2	9	9	Y	8					64
09	3000	N	930	-0-	-2070	844	930	2			Y	-0-					64
10	1648	N	804	-0-	-844	-0-	804	2			Y	-0-					64
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					64

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
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	349	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		378	-0-	378	728	378	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1079	351	2			Y	-0-					1
09	1391	N	312	-0-	-1079	-0-	312	2			Y	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1

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
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	454	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		274	-0-	274	728	274	2			Y	-0-					-0-
09	987	N	259	-0-	-728	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		550	-0-	550	1077	550	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1614	537	2			Y	-0-					84
09	2137	N	523	-0-	-1614	-0-	523	2			Y	-0-					84
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					87
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					87

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
06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	552	2	2	9	Y	2	2	8			62
07	DLQ G-10		574	-0-	574	1128	539	2	35	9	Y	32					94
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1721	568	2	25	9	Y	23					117
09	2231	N	510	-0-	-1721	-0-	502	2	8	9	Y	7					124
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	2	31	9	Y	28	134	1			18
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	479	2	6	9	Y	5					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	291	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		144	-0-	144	435	144	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	139	-0-	-435	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1399	721	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2102	703	2			Y	-0-					-0-
09	2825	N	723	-0-	-2102	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1888	735	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3122	1234	2			Y	-0-					50
09	4300	X	1178	-0-	-3122	-0-	1178	2			Y	-0-					50
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					50
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					50

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
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1407	2	32	9	Y	29					74
07	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2886	1438	2	9	9	Y	8					82
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4355	1445	2	24	9	Y	22					104
09	3000	N	1398	-0-	-1602	2753	1398	2			Y	-0-					104
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1094	1408	2	33	9	Y	30					134
11	2477	N	1383	-0-	-1094	-0-	1383	2			Y	-0-					134

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
06	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		367	-0-	367	746	328	2	39	9	Y	35					56
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1165	397	2	22	9	Y	20					76
09	1673	N	508	-0-	-1165	-0-	494	2	14	9	Y	13					89
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					96
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	Y	18	63	1			51

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
06	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		281	-0-	281	558	280	2	1	9	Y	1					28
08	DLQ G-10		279	-0-	279	837	277	2	2	9	Y	2					30
09	1115	N	278	-0-	-837	-0-	278	2			Y	-0-					30
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					30
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					30

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
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		342	-0-	342	697	342	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1062	365	2			Y	-0-					-0-
09	1396	N	334	-0-	-1062	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		826	-0-	826	1775	826	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2524	749	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	688	-0-	-2312	212	688	2			Y	-0-					-0-
10	919	N	707	-0-	-212	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	647	2	11	9	Y	10					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ	G-10	1393	-0-		1393	1393	1393	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1527	-0-		1527	2920	1527	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1540	-0-		1540	4460	1540	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1456	-0-		-1544	2916	1456	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1279	-0-		-1821	1095	1279	2			Y	-0-					-0-
11	2566	N	1471	-0-		-1095	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

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

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	188	-0-		188	188	188	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	134	-0-		134	322	134	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	123	-0-		123	445	123	2			Y	-0-					-0-
09	748	N	303	-0-		-445	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	179	-0-		179	179	179	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	176	-0-		176	355	176	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	121	-0-		121	476	121	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	53	-0-		-476	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	115	-0-		115	115	115	2			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	115					Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	115					Y	-0-					7
09	736	N	621	-0-		-115	-0-	621	2			Y	-0-					7
10	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
11	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			Y	-0-					7

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
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

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

06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	821	324	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	1135	314	2			Y	-0-					-0-
09	1397	N	262	-0-	-1135	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		468	-0-	468	939	468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	1408	469	2			Y	-0-					-0-
09	1852	N	444	-0-	-1408	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1308	2	4	9	Y	4					24
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2662	1347	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4030	1360	2	8	9	Y	7					34
09	3000	N	1314	-0-	-1686	2344	1307	2	7	9	Y	6					40
10	3100	N	1317	-0-	-1783	561	1313	2	4	9	Y	4					44
11	1867	N	1306	-0-	-561	-0-	1303	2	3	9	Y	3					47

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

06	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		379	-0-	379	1055	379	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1055					Y	-0-					79
09	1055	N	-0-	-0-	-1055	-0-					Y	-0-					79
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					79
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	894	456	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1333	439	2			Y	-0-					-0-
09	1754	N	421	-0-	-1333	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	457	2	6	9	Y	5					25
07	DLQ G-10		461	-0-	461	924	453	2	8	9	Y	7					32
08	DLQ G-10		448	-0-	448	1372	445	2	3	9	Y	3					35
09	1790	N	418	-0-	-1372	-0-	418	2			Y	-0-					35
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					38
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					38

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
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-	120	1			-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	1227	614	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1851	624	2			Y	-0-					-0-
09	2445	N	594	-0-	-1851	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	596	2	9	9	Y	8					8
07	DLQ G-10		617	-0-	617	1222	615	2	2	9	Y	2					10
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1842	617	2	3	9	Y	3					13
09	2438	N	596	-0-	-1842	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					17
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					23

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
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	754	2	2	9	Y	2					2
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1532	774	2	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		646	-0-	646	2178	644	2	2	9	Y	2					6
09	2993	N	815	-0-	-2178	-0-	815	2			Y	-0-					6
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					6
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					6

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
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		496	-0-	496	976	496	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1467	491	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	480	-0-	-1467	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		332	-0-	332	654	332	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	986	332	2			Y	-0-					-0-
09	1306	N	320	-0-	-986	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		524	-0-	524	1035	524	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		581	-0-	581	1616	520	2	61	9	Y	55					58
09	2108	N	492	-0-	-1616	-0-	492	2			Y	-0-					58
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					62
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					62

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 #: 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
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1497	2	2	9	Y	2					67
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2617	1116	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3747	1130	2			Y	-0-					69
09	3000	N	1746	-0-	-1254	2493	1745	2	1	9	Y	1					70
10	3100	N	2540	-0-	-560	1933	2538	2	2	9	Y	2					72
11	3000	N	1179	-0-	-1821	112	1179	2			Y	-0-					72

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
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	778	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		799	-0-	799	1578	797	2	2	9	Y	2					20
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2359	775	2	6	9	Y	5					25
09	3000	N	758	-0-	-2242	117	756	2	2	9	Y	2					27
10	861	N	744	-0-	-117	-0-	737	2	7	9	Y	6					33
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	689	2	4	9	Y	4					37

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
06	DLQ G-10		760	-0-	760	760	752	2	8	9	Y	7					39
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1410	647	2	3	9	Y	3					42
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2243	825	2	8	9	Y	7					49
09	2920	N	677	-0-	-2243	-0-	673	2	4	9	Y	4					53
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					53
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	542	2	3	9	Y	3					56

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
06	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		425	-0-	425	837	422	2	3	9	Y	3					35
08	DLQ G-10		417	-0-	417	1254	411	2	6	9	Y	5					40
09	1666	N	412	-0-	-1254	-0-	410	2	2	9	Y	2					42
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5					47
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					47

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		414	-0-	414	812	414	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1231	419	2			Y	-0-					-0-
09	1633	N	402	-0-	-1231	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		810	-0-	810	1592	810	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		815	-0-	815	2407	815	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	789	-0-	-2211	196	789	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	825	-0-	-196	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		362	-0-	362	715	362	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1080	365	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	370	-0-	-1080	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2506	-0-	2506	3610	2506	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2354	-0-	2354	5964	2354	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2270	-0-	-730	5234	2270	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1872	-0-	-1228	4006	1872	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	675	-0-	-2325	1681	675	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		982	-0-	982	982	982	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		952	-0-	952	1934	952	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		919	-0-	919	2853	919	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	843	-0-	-2157	696	843	2			Y	-0-					-0-
10	1547	N	851	-0-	-696	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		531	-0-	531	1174	531	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	1894	720	2			Y	-0-					-0-
09	2532	N	638	-0-	-1894	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	605	2	8	9	Y	7					28
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1134	521	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		348	-0-	348	1482	348	2			Y	-0-					28
09	2168	N	686	-0-	-1482	-0-	686	2			Y	-0-					28
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					28
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	28	1			-0-

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
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		655	-0-	655	1289	655	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1900	611	2			Y	-0-					47
09	2306	X	406	-0-	-1900	-0-	406	2			Y	-0-					47
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					47

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
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1235	2	9	9	Y	8					43
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2457	1209	2	4	9	Y	4					47
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3669	1205	2	7	9	Y	6					53
09	3000	N	1105	-0-	-1895	1774	1105	2			Y	-0-					53
10	2939	N	1165	-0-	-1774	-0-	1150	2	15	9	Y	14					67
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1107	2	3	9	Y	3					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		281	-0-	281	653	281	2			Y	-0-					15
09	916	X	263	-0-	-653	-0-	263	2			Y	-0-	15	1			-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		623	-0-	623	623	622	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	DLQ G-10		796	-0-	796	1419	794	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1926	507	2			Y	-0-					67
09	2902	N	976	-0-	-1926	-0-	975	2	1	9	Y	1					68
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	584	2	19	9	Y	17					85
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	187	2			Y	-0-					85

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
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		445	-0-	445	475	445	2			Y	-0-					-0-
09	839	N	364	-0-	-475	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	454	233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		267	-0-	267	721	267	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	234	-0-	-721	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	503	2	28	9	Y	25					80
07	DLQ G-10		515	-0-	515	1046	513	2	2	9	Y	2					82
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1565	516	2	3	9	Y	3					85
09	2051	N	486	-0-	-1565	-0-	484	2	2	9	Y	2					87
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					87
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					89

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
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		485	-0-	485	982	485	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	1470	488	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	477	-0-	-1470	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		160	-0-	160	160	153	2	7	9	Y	6					71
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					71
08	DLQ G-10		190	-0-	190	350	184	2	6	9	Y	5					76
09	429	N	79	-0-	-350	-0-	73	2	6	9	Y	5					81
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6					87
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					87

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 #: 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
06	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	989	2	14	9	Y	13					133
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1909	904	2	2	9	Y	2					135
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3018	1080	2	29	9	Y	26	36	1			125
09	3000	N	697	-0-	-2303	715	697	2			Y	-0-					125
10	1197	N	482	-0-	-715	-0-	482	2			Y	-0-					125
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					125

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
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	739	366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		353	-0-	353	1092	353	2			Y	-0-					-0-
09	1429	N	337	-0-	-1092	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	527	231	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		231	-0-	231	758	231	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	161	-0-	-758	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		330	-0-	330	330	329	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	DLQ G-10		335	-0-	335	665	335	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		323	-0-	323	988	323	2			Y	-0-					8
09	1315	N	327	-0-	-988	-0-	327	2			Y	-0-					8
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					8
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7					15

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
06	DLQ G-10		198	-0-	198	198	157	2	41	9	Y	37					72
07	DLQ G-10		126	-0-	126	324	112	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ G-10		344	-0-	344	668	344	2			Y	-0-					85
09	766	N	98	-0-	-668	-0-	98	2			Y	-0-					85
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					85
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		302	-0-	302	625	302	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		347	-0-	347	972	341	2	6	9	Y	5					43
09	1287	N	315	-0-	-972	-0-	315	2			Y	-0-	43	1			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1427	780	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	1200	N	820	-0-	-380	1047	820	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		766	-0-	766	1813	766	2			Y	-0-					-0-
11	2579	X	766	-0-	-1813	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	509	2	4	9	Y	4					109
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1043	521	2	9	9	Y	8					117
08	DLQ G-10		527	-0-	527	1570	514	2	13	9	Y	12					129
09	2017	N	447	-0-	-1570	-0-	446	2	1	9	Y	1					130
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	118	1			15
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					15

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
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
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

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
06	DLQ G-10		2235	-0-	2235	2235	2225	2	10	9	Y	9					22
07	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4427	2191	2	1	9	Y	1					23
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6261	1834	2			Y	-0-					23
09	3000	N	158	-0-	-2842	3419	150	2	8	9	Y	7					30
10	3100	N	345	-0-	-2755	664	345	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2404	-0-	-596	68	2402	2	2	9	Y	2					32

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	1507	2	37	9	Y	34					109
07	DLQ G-10		1532	-0-	1532	3076	1526	2	6	9	Y	5					114
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4611	1535	2			Y	-0-					114
09	3000	N	1508	-0-	-1492	3119	1508	2			Y	-0-					114
10	3100	N	1508	-0-	-1592	1527	1494	2	14	9	Y	13					127
11	2869	N	1342	-0-	-1527	-0-	1342	2			Y	-0-					127

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
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					126
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1430	691	2	1	9	Y	1					127
08	DLQ G-10		616	-0-	616	2046	612	2	4	9	Y	4					131
09	2608	N	562	-0-	-2046	-0-	562	2			Y	-0-					131
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					131
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					131

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
06	DLQ G-10		552	-0-	552	552	549	2	3	9	Y	3					83
07	DLQ G-10		560	-0-	560	1112	556	2	4	9	Y	4					87
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1661	548	2	1	9	Y	1					88
09	2189	N	528	-0-	-1661	-0-	528	2			Y	-0-					88
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	88	1			-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

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
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
06	DLQ G-10		653	-0-	653	653	640	2	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		538	-0-	538	1191	538	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		645	-0-	645	1836	645	2			Y	-0-					59
09	2670	X	834	-0-	-1836	-0-	834	2			Y	-0-					59
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					59
11	660	X	409	-0-	-251	-0-	409	2			Y	-0-					59

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
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-	50	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		624	-0-	624	1202	622	2	2	9	Y	2					78
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1819	589	2	28	9	Y	25					103
09	2363	N	544	-0-	-1819	-0-	536	2	8	9	Y	7					110
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	100	1			15
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15					30

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
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	549	275	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		276	-0-	276	825	276	2			Y	-0-					-0-
09	1094	N	269	-0-	-825	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	896	2	11	9	Y	10					20
07	DLQ G-10		900	-0-	900	1807	897	2	3	9	Y	3					23
08	DLQ G-10		2790	-0-	2790	4597	2788	2	2	9	Y	2					25
09	3000	N	2432	-0-	-568	4029	2432	2			Y	-0-					25
10	3100	N	2486	-0-	-614	3415	2475	2	11	9	Y	10					35
11	3000	N	3002	-0-	2	3417	2991	2	11	9	Y	10					45

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
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	700	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		723	-0-	723	1423	715	2	8	9	Y	7					57
08	DLQ G-10		673	-0-	673	2096	673	2			Y	-0-					57
09	2813	N	717	-0-	-2096	-0-	717	2			Y	-0-					57
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					57
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					59

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
06	DLQ G-10		586	-0-	586	586	585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1174	588	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1757	583	2			Y	-0-					-0-
09	2175	N	418	-0-	-1757	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	660	2	6	9	Y	5					80
07	DLQ G-10		669	-0-	669	1335	667	2	2	9	Y	2					82
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1800	465	2			Y	-0-					82
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	660	X	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-	82	1			-0-

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
06	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		608	-0-	608	1203	608	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1797	584	2	10	9	Y	9	72	1			34
09	2367	N	570	-0-	-1797	-0-	570	2			Y	-0-					34
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					34
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 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
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		350	-0-	350	701	343	2	7	9	Y	6					47
08	DLQ G-10		284	-0-	284	985	284	2			Y	-0-					47
09	1217	N	232	-0-	-985	-0-	232	2			Y	-0-					47
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					47
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47

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
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	865	435	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		446	-0-	446	1311	446	2			Y	-0-					-0-
09	1738	N	427	-0-	-1311	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	695	2	2	9	Y	2					22
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1492	795	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		819	-0-	819	2311	819	2			Y	-0-					22
09	3000	N	794	-0-	-2206	105	794	2			Y	-0-					22
10	894	N	789	-0-	-105	-0-	789	2			Y	-0-					22
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					22

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
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		217	-0-	217	385	217	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		197	-0-	197	582	197	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	187	-0-	-582	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2321	2	33	9	Y	30					64
07	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4664	2298	2	12	9	Y	11					75
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6968	2304	2			Y	-0-					75
09	9211	X	2243	-0-	-6968	-0-	2233	2	10	9	Y	9					84
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					84
11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			Y	-0-					84

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
06	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	1066	2	13	9	Y	12					119
07	DLQ G-10		1141	-0-	1141	2220	1122	2	19	9	Y	17					136
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3325	1099	2	6	9	Y	5					141
09	4399	X	1074	-0-	-3325	-0-	1073	2	1	9	Y	1					142
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	Y	11					153
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					153

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
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	543	2	1	9	Y	1					92
07	DLQ G-10		549	-0-	549	1093	549	2			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		523	-0-	523	1616	501	2	22	9	Y	20	97	1			15
09	2155	N	539	-0-	-1616	-0-	539	2			Y	-0-					15
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					15
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	617	307	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		335	-0-	335	952	335	2			Y	-0-					2
09	1328	N	376	-0-	-952	-0-	376	2			Y	-0-					2
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					2
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		586	-0-	586	1290	586	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2038	748	2			Y	-0-					10
09	2858	N	820	-0-	-2038	-0-	809	2	11	9	Y	10	10	1			10
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					10
11	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	2			Y	-0-					10

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
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	733	380	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		361	-0-	361	1094	361	2			Y	-0-					-0-
09	1463	N	369	-0-	-1094	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2565	1285	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3566	1001	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	705	-0-	-2295	1271	705	2			Y	-0-					-0-
10	2447	N	1176	-0-	-1271	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		858	-0-	858	858	849	2	9	9	Y	8					72
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	858					Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2086	1228	2			Y	-0-	72	1			-0-
09	3404	X	1318	-0-	-2086	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	392	2	6	9	Y	5					70
07	DLQ G-10		459	-0-	459	857	457	2	2	9	Y	2					72
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1343	485	2	1	9	Y	1					73
09	1811	N	468	-0-	-1343	-0-	466	2	2	9	Y	2					75
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					77
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-	77	1			-0-

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
06	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		504	-0-	504	1000	504	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1489	489	2			Y	-0-					-0-
09	1962	N	473	-0-	-1489	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1024	511	2	2	9	Y	2					64
08	DLQ G-10		498	-0-	498	1522	498	2			Y	-0-					64
09	1785	N	263	-0-	-1522	-0-	263	2			Y	-0-					64
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					64
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					65

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
06	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		281	-0-	281	565	279	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		262	-0-	262	827	262	2			Y	-0-					22
09	1093	N	266	-0-	-827	-0-	266	2			Y	-0-					22
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					22
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22

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
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2234	1131	2	11	9	Y	10					60
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	3362	1128	2			Y	-0-					60
09	3000	N	1131	-0-	-1869	1493	1120	2	11	9	Y	10					70
10	2473	N	980	-0-	-1493	-0-	980	2			Y	-0-					70
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					70

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
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	2023	2	12	9	Y	11	1	8			144
07	DLQ G-10		2439	-0-	2439	4474	2407	2	32	9	Y	29					173
08	DLQ G-10		2355	-0-	2355	6829	2340	2	15	9	Y	14	171	1			16
09	9199	X	2370	-0-	-6829	-0-	2363	2	7	9	Y	6					22
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					22
11	2370	X	2329	-0-	-41	-0-	2279	2	50	9	Y	45					67

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
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3315	2	28	9	Y	25					62
07	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6670	3308	2	19	9	Y	17					79
08	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10318	3625	2	23	9	Y	21	77	1			23
09	13478	X	3160	-0-	-10318	-0-	3160	2			Y	-0-					23
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6					29
11	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3079	2	18	9	Y	16					45

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
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1093	552	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1640	547	2			Y	-0-					-0-
09	2163	X	523	-0-	-1640	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	41	-0-	-499	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		700	-0-	700	1245	700	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1809	553	2	11	9	Y	10					85
09	2473	N	664	-0-	-1809	-0-	664	2			Y	-0-					85
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	Y	4					89
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89

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 #: 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
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
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	603	2	7	9	Y	6					71
07	DLQ G-10		622	-0-	622	1232	622	2			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1847	614	2	1	9	Y	1					72
09		2440 X	593	-0-	-1847	-0-	593	2			Y	-0-					72
10		529 X	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9					81
11		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					81

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
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
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
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1277	638	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1896	619	2			Y	-0-					20
09		2521 N	625	-0-	-1896	-0-	625	2			Y	-0-					20
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					20
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					20

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
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					56
07	DLQ G-10		281	-0-	281	555	281	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		275	-0-	275	830	275	2			Y	-0-					56
09		1093 N	263	-0-	-830	-0-	263	2			Y	-0-					56
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					56

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
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					64
07	DLQ G-10		475	-0-	475	623	464	2	11	9	Y	10					74
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1088	463	2	2	9	Y	2					76
09		1582 N	494	-0-	-1088	-0-	494	2			Y	-0-	76	1			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		487	-0-	487	965	487	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		490	-0-	490	1455	490	2			Y	-0-					-0-
09	1937	N	482	-0-	-1455	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		736	-0-	736	1512	733	2	3	9	Y	3					23
08	DLQ G-10		741	-0-	741	2253	731	2	10	9	Y	9					32
09	2950	N	697	-0-	-2253	-0-	688	2	9	9	Y	8					40
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	Y	2					42
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	681	2	9	9	Y	8					50

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
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		453	-0-	453	829	452	2	1	9	Y	1					21
08	DLQ G-10		411	-0-	411	1240	409	2	2	9	Y	2					23
09	1528	N	288	-0-	-1240	-0-	285	2	3	9	Y	3	26	1			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1158	591	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1736	578	2			Y	-0-					-0-
09	2295	N	559	-0-	-1736	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	632	2	7	9	Y	6					93
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1289	644	2	6	9	Y	5					98
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1939	635	2	15	9	Y	14	89	1			23
09	2565	N	626	-0-	-1939	-0-	626	2			Y	-0-					23
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					23
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					23

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
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					131
07	DLQ G-10		623	-0-	623	1269	623	2			Y	-0-					131
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1847	578	2			Y	-0-					131
09	2380	N	533	-0-	-1847	-0-	533	2			Y	-0-					131
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					134
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					134

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
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	597	305	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	898	301	2			Y	-0-					-0-
09	1193	N	295	-0-	-898	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		143	-0-	143	243	143	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		467	-0-	467	710	467	2			Y	-0-					18
09	1281	N	571	-0-	-710	-0-	565	2	6	9	Y	5					23
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					29
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					29

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
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	664	2	2	9	Y	2					44
07	DLQ G-10		695	-0-	695	1361	692	2	3	9	Y	3					47
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2059	690	2	8	9	Y	7					54
09	2731	N	672	-0-	-2059	-0-	672	2			Y	-0-					54
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					54
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					54

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	461	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		458	-0-	458	920	458	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		449	-0-	449	1369	449	2			Y	-0-					3
09	1799	N	430	-0-	-1369	-0-	430	2			Y	-0-					3
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		684	-0-	684	684	683	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		699	-0-	699	1383	697	2	2	9	Y	2					42
08	DLQ G-10		720	-0-	720	2103	720	2			Y	-0-					42
09	2747	X	644	-0-	-2103	-0-	642	2	2	9	Y	2					44
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					44
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	44	1			-0-

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
06	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		387	-0-	387	1197	375	2	12	9	Y	11					60
08	DLQ G-10		998	-0-	998	2195	998	2			Y	-0-					60
09	3000	N	812	-0-	-2188	7	808	2	4	9	Y	4					64
10	748	N	741	-0-	-7	-0-	741	2			Y	-0-					64
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			Y	-0-					64

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 #: 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
06	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		527	-0-	527	1041	527	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		532	-0-	532	1573	532	2			Y	-0-					-0-
09	2082	N	509	-0-	-1573	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1454	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2844	1390	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		951	-0-	951	3795	938	2	13	9	Y	12					20
09	4854	X	1059	-0-	-3795	-0-	1057	2	2	9	Y	2					22
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					22
11	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25

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
06	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	1831	930	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		949	-0-	949	2780	938	2	11	9	Y	10					22
09	3750	X	970	-0-	-2780	-0-	970	2			Y	-0-					22
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					22
11	930	X	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					22

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
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	407	183	2	37	9	Y	34					34
08	DLQ G-10		225	-0-	225	632	222	2	3	9	Y	3					37
09	817	N	185	-0-	-632	-0-	174	2	11	9	Y	10					47
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					47
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					47

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
06	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		748	-0-	748	1457	748	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2196	739	2			Y	-0-					-0-
09	2922	N	726	-0-	-2196	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		622	-0-	622	1258	622	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1909	648	2	3	9	Y	3					23
09	2527	N	618	-0-	-1909	-0-	614	2	4	9	Y	4					27
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					27
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	585	2	1	9	Y	1					28

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		662	-0-	662	1300	662	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1963	663	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	633	-0-	-1963	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	143	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	255	112	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	93	-0-	-255	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	1691	2	24	9	Y	22					67
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	3504	1776	2	13	9	Y	12					79
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	5464	1953	2	7	9	Y	6					85
09	3000	N	1821	-0-	-1179	4285	1821	2			Y	-0-					85
10	3100	N	1512	-0-	-1588	2697	1512	2			Y	-0-					85
11	3000	N	749	-0-	-2251	446	749	2			Y	-0-					85

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
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1219	612	2	6	9	Y	5					20
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1845	623	2	3	9	Y	3					23
09	2462	N	617	-0-	-1845	-0-	613	2	4	9	Y	4					27
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	Y	5					32
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5					37

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
06	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1281	606	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1879	598	2			Y	-0-					84
09	2458	X	579	-0-	-1879	-0-	579	2			Y	-0-					84
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					84
11	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					84

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
06	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		577	-0-	577	1189	577	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1802	613	2			Y	-0-					-0-
09	2569	N	767	-0-	-1802	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		493	-0-	493	1127	493	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		637	-0-	637	1764	637	2			Y	-0-					-0-
09	2352	N	588	-0-	-1764	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	1255	640	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1255					Y	-0-					-0-
09	1356	N	101	-0-	-1255	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1039	513	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		560	-0-	560	1599	560	2			Y	-0-					-0-
09	2173	N	574	-0-	-1599	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1547	795	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		770	-0-	770	2317	770	2			Y	-0-					13
09	3000	N	739	-0-	-2261	56	739	2			Y	-0-					13
10	881	N	825	-0-	-56	-0-	825	2			Y	-0-					13
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					13

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
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10		267	-0-	267	550	267	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		213	-0-	213	763	213	2			Y	-0-					15
09	1040	N	277	-0-	-763	-0-	277	2			Y	-0-					15
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					15
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1128	2	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2411	1265	2	9	9	Y	8					28
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	3732	1314	2	7	9	Y	6					34
09	3000	N	1168	-0-	-1832	1900	1156	2	12	9	Y	11					45
10	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	5	5			8
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					8
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-	5	5			3
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					3
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					3
*06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-	3	5			-0-
*07	DLQ G-10		520	-0-	520	1025	520	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		518	-0-	518	1543	518	2			Y	-0-					-0-
*09	2038	N	495	-0-	-1543	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	759	2	2	9	Y	2					23
07	DLQ G-10		781	-0-	781	1542	780	2	1	9	Y	1					24
08	DLQ G-10		804	-0-	804	2346	800	2	4	9	Y	4					28
09	3096	X	750	-0-	-2346	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					30
11	780	X	745	-0-	-35	-0-	739	2	6	9	Y	5					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	895	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		842	-0-	842	1737	842	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		944	-0-	944	2681	941	2	3	9	Y	3					50
09	3000	N	908	-0-	-2092	589	908	2			Y	-0-					50
10	1469	N	880	-0-	-589	-0-	878	2	2	9	Y	2					52
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			Y	-0-					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		929	-0-	929	1529	929	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		914	-0-	914	2443	890	2	24	9	Y	22					71
09	3000	N	830	-0-	-2170	273	830	2			Y	-0-					71
10	1142	N	869	-0-	-273	-0-	866	2	3	9	Y	3					74
11	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	2			Y	-0-					74

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2577	1366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3760	1183	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1204	-0-	-1796	1964	1204	2			Y	-0-					-0-
10	2981	N	1017	-0-	-1964	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	842	2	3	9	Y	3					23
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1849	1004	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		850	-0-	850	2699	848	2	2	9	Y	2					25
09	3000	N	499	-0-	-2501	198	499	2			Y	-0-					25
10	1296	N	1098	-0-	-198	-0-	1098	2			Y	-0-					25
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25

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
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		660	-0-	660	1299	660	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1932	633	2			Y	-0-					5
09	2739	N	807	-0-	-1932	-0-	807	2			Y	-0-					5
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5

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
06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	931	2	3	9	Y	3					20
07	DLQ G-10		987	-0-	987	1921	987	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2935	1014	2			Y	-0-					20
09	3000	N	977	-0-	-2023	912	977	2			Y	-0-					20
10	1904	N	992	-0-	-912	-0-	992	2			Y	-0-					20
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10					30

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
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1452	688	2	8	9	Y	7					77
08	DLQ G-10		688	-0-	688	2140	685	2	3	9	Y	3					80
09	2828	N	688	-0-	-2140	-0-	684	2	4	9	Y	4					84
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6					90
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					90

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2731	-0-	2731	2731	2729	2	2	9	Y	2	1	8			18
07	DLQ G-10		2851	-0-	2851	5582	2851	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	8426	2844	2			Y	-0-					18
09	3000	N	2750	-0-	-250	8176	2750	2			Y	-0-					18
10	3100	N	2872	-0-	-228	7948	2872	2			Y	-0-					18
11	3000	N	2750	-0-	-250	7698	2750	2			Y	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1096	659	2	2	9	Y	2					74
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1721	624	2	1	9	Y	1					75
09	2424	N	703	-0-	-1721	-0-	701	2	2	9	Y	2					77
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					77
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					77

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	386	213	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	216	-0-	-386	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	705	301	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	946	241	2			Y	-0-					-0-
09	1136	N	190	-0-	-946	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 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
06	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	351	209	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	583	232	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	219	-0-	-583	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		366	-0-	366	708	359	2	7	9	Y	6					95
08	DLQ G-10		338	-0-	338	1046	334	2	4	9	Y	4	99	1			-0-
09	1376	N	330	-0-	-1046	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					5

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-	118	1			21
07	DLQ G-10		490	-0-	490	913	490	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		433	-0-	433	1346	433	2			Y	-0-					21
09	1806	N	460	-0-	-1346	-0-	460	2			Y	-0-					21
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					21
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					22

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-	38	1			-0-
07	DLQ G-10		463	-0-	463	908	462	2	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1375	466	2	1	9	Y	1					2
09	1833	N	458	-0-	-1375	-0-	457	2	1	9	Y	1					3
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					7

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 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
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	1118	2	3	9	Y	3					15
07	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2279	1155	2	3	9	Y	3					18
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3435	1156	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1109	-0-	-1891	1544	1109	2			Y	-0-					18
10	2683	N	1139	-0-	-1544	-0-	1139	2			Y	-0-					18
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			Y	-0-					18

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
06	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		479	-0-	479	930	478	2	1	9	Y	1					30
08	DLQ G-10		477	-0-	477	1407	475	2	2	9	Y	2					32
09	1863	N	456	-0-	-1407	-0-	456	2			Y	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					32
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	418	2	3	9	Y	3					35

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
06	DLQ G-10		661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13					146
07	DLQ G-10		668	-0-	668	1329	665	2	3	9	Y	3					149
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1895	551	2	15	9	Y	14	146	1			17
09	2582	N	687	-0-	-1895	-0-	687	2			Y	-0-					17
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					17
11	540	N	143	-0-	-397	-0-	142	2	1	9	Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1751	869	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		844	-0-	844	2595	844	2			Y	-0-					27
09	3000	N	854	-0-	-2146	449	854	2			Y	-0-					27
10	1333	N	884	-0-	-449	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					33

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1460	753	2	8	9	Y	7					74
08	DLQ G-10		771	-0-	771	2231	760	2	11	9	Y	10					84
09	2746	N	515	-0-	-2231	-0-	507	2	8	9	Y	7					91
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					92
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	575	2	8	9	Y	7					99

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
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	492	2	3	9	Y	3					95
07	DLQ G-10		387	-0-	387	882	387	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1509	625	2	2	9	Y	2	32	1			65
09	2064	N	555	-0-	-1509	-0-	552	2	3	9	Y	3					68
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					70
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	534	2	3	9	Y	3					73

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
06	DLQ G-10		510	-0-	510	510	497	2	13	9	Y	12					92
07	DLQ G-10		546	-0-	546	1056	544	2	2	9	Y	2					94
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1688	632	2			Y	-0-					94
09	2271	N	583	-0-	-1688	-0-	582	2	1	9	Y	1					95
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					99
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8					107

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
06	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1108	2	10	9	Y	9					39
07	DLQ G-10		723	-0-	723	1841	703	2	20	9	Y	18					57
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2646	805	2			Y	-0-					57
09	3431	X	785	-0-	-2646	-0-	779	2	6	9	Y	5					62
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					65
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1582	2	10	9	Y	9					74

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
06	DLQ G-10		431	-0-	431	4007	431	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		511	-0-	511	4518	511	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	5346	828	2			Y	-0-					-0-
09	6422	X	1076	-0-	-5346	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	893	2	25	9	Y	23					23
11	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		392	-0-	392	778	390	2	2	9	Y	2					81
08	DLQ G-10		279	-0-	279	1057	273	2	6	9	Y	5					86
09	1493	N	436	-0-	-1057	-0-	436	2			Y	-0-					86
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					86
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					86

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
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1160	581	2	10	9	Y	9					81
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1772	606	2	6	9	Y	5					86
09	2248	N	476	-0-	-1772	-0-	473	2	3	9	Y	3					89
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					91
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	584	2	1	9	Y	1					92

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
06	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					128
07	DLQ G-10		414	-0-	414	886	414	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		330	-0-	330	1216	323	2	7	9	Y	6					134
09	1422	N	206	-0-	-1216	-0-	204	2	2	9	Y	2					136
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					136
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7	100	1			43

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1118	-0-	1118	1118	1118	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		686	-0-	686	1804	686	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		224	-0-	224	458	224	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		231	-0-	231	689	231	2			Y	-0-					27
09	905	N	216	-0-	-689	-0-	216	2			Y	-0-					27
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					27
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	678	2	9	9	Y	8					144
07	DLQ G-10		612	-0-	612	1299	590	2	22	9	Y	20	100	1			64
08	DLQ G-10		707	-0-	707	2006	707	2			Y	-0-					64
09	2439	N	433	-0-	-2006	-0-	433	2			Y	-0-					64
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					64
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					64

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
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY TRAILS WELL #: 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
06	DLQ G-10		695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		670	-0-	670	1365	670	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		645	-0-	645	2010	645	2			Y	-0-					34
09	2789	N	779	-0-	-2010	-0-	777	2	2	9	Y	2					36
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					36
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					36

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
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		883	-0-	883	1041	882	2	1	9	Y	1					92
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1961	905	2	15	9	Y	14					106
09	2715	N	754	-0-	-1961	-0-	747	2	7	9	Y	6					112
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					116
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	542	2			Y	-0-					116

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
06	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	3289	2	41	9	Y	37					117
07	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6581	3227	2	24	9	Y	22					139
08	DLQ G-10		3198	-0-	3198	9779	3181	2	17	9	Y	15	138	1			16
09	12903	X	3124	-0-	-9779	-0-	3084	2	40	9	Y	36					52
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3526	2	39	9	Y	35					87
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3246	2	35	9	Y	32					119

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
06	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1896	606	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3434	1516	2	22	9	Y	20					20
09	4770	X	1336	-0-	-3434	-0-	1311	2	25	9	Y	23					43
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					50
11	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1353	2	20	9	Y	18					68

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
06	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		785	-0-	785	1681	785	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		677	-0-	677	2358	675	2	2	9	Y	2					32
09	3000	N	732	-0-	-2268	90	725	2	7	9	Y	6					38
10	849	N	759	-0-	-90	-0-	749	2	10	9	Y	9					47
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5					52

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		777	-0-	777	802	777	2			Y	-0-					-0-
09	1561	N	759	-0-	-802	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	668	386	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1046	378	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	356	-0-	-1046	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3209	1645	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4592	1383	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1216	-0-	-1784	2808	1216	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1010	-0-	-2090	718	1010	2			Y	-0-					-0-
11	1917	N	1199	-0-	-718	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	3926	1713	2	7	9	Y	6					33
09	4518	X	592	-0-	-3926	-0-	590	2	2	9	Y	2					35
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1425	2	14	9	Y	13					48

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
06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		306	-0-	306	641	306	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		278	-0-	278	919	278	2			Y	-0-					59
09	919	N	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					59
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	354	2	28	9	Y	25					84
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					84

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		584	-0-	584	1167	584	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1733	566	2			Y	-0-					-0-
09	2282	N	549	-0-	-1733	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					69
07	DLQ G-10		926	-0-	926	1466	926	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		596	-0-	596	2062	596	2			Y	-0-					69
09	2708	N	646	-0-	-2062	-0-	646	2			Y	-0-					69
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					69
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					69

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
06	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	1358	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2452	1094	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4042	1590	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1322	-0-	-1678	2364	1322	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1323	-0-	-1777	587	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1293	-0-	-587	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2371	2	22	9	Y	20					57
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4877	2466	2	18	9	Y	16					73
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7385	2498	2	10	9	Y	9					82
09	3000	N	2467	-0-	-533	6852	2453	2	14	9	Y	13					95
10	3100	N	2506	-0-	-594	6258	2476	2	30	9	Y	27					122
11	3000	N	2440	-0-	-560	5698	2417	2	23	9	Y	21	131	1			12

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
06	DLQ G-10		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		822	-0-	822	1606	811	2	11	9	Y	10					10
08	DLQ G-10		801	-0-	801	2407	792	2	9	9	Y	8					18
09	3000	N	785	-0-	-2215	192	744	2	41	9	Y	37	18	1			37
10	981	N	789	-0-	-192	-0-	789	2			Y	-0-					37
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					37

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
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1283	647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1934	651	2			Y	-0-					-0-
09	2557	N	623	-0-	-1934	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	816	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		825	-0-	825	1642	821	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		809	-0-	809	2451	803	2	6	9	Y	5					25
09	3000	N	778	-0-	-2222	229	772	2	6	9	Y	5					30
10	1391	N	1162	-0-	-229	-0-	1161	2	1	9	Y	1					31
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		919	-0-	919	1904	919	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

06	DLQ G-10	1693	-0-	1693	1693	1674	2	19	9	Y	17					165
07	DLQ G-10	1710	-0-	1710	3403	1691	2	19	9	Y	17	152	1			30
08	DLQ G-10	1698	-0-	1698	5101	1694	2	4	9	Y	4					34
09	3000 N	1682	-0-	-1318	3783	1670	2	12	9	Y	11					45
10	3100 N	1644	-0-	-1456	2327	1636	2	8	9	Y	7					52
11	3000 N	1534	-0-	-1466	861	1510	2	24	9	Y	22					74

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

06	DLQ G-10	717	-0-	717	717	714	2	3	9	Y	3					55
07	DLQ G-10	758	-0-	758	1475	750	2	8	9	Y	7					62
08	DLQ G-10	726	-0-	726	2201	717	2	9	9	Y	8					70
09	2903 N	702	-0-	-2201	-0-	700	2	2	9	Y	2					72
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					74
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					79

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

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

06	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1781	2	7	9	Y	6	1	8			99
07	DLQ G-10	1832	-0-	1832	3620	1823	2	9	9	Y	8					107
08	DLQ G-10	1850	-0-	1850	5470	1848	2	2	9	Y	2					109
09	3000 N	1838	-0-	-1162	4308	1819	2	19	9	Y	17					126
10	3100 N	1168	-0-	-1932	2376	1167	2	1	9	Y	1					127
11	3000 N	1461	-0-	-1539	837	1461	2			Y	-0-					127

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

06	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10	386	-0-	386	761	386	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10	378	-0-	378	1139	378	2			Y	-0-					34
09	1508 N	369	-0-	-1139	-0-	369	2			Y	-0-					34
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

06	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10	1324	-0-	1324	2576	1324	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	1342	-0-	1342	3918	1342	2			Y	-0-					37
09	5202 X	1284	-0-	-3918	-0-	1284	2			Y	-0-					37
10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					37
11	1290 X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-	37	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	272	N	254	-0-	-18	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		408	-0-	408	813	408	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		373	-0-	373	1186	373	2			Y	-0-					17
09	1316	N	130	-0-	-1186	-0-	130	2			Y	-0-					17
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					17
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					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
06	DLQ G-10		458	-0-	458	458	436	2	22	9	Y	20					20
07	DLQ G-10		447	-0-	447	905	445	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		455	-0-	455	1360	452	2	3	9	Y	3					25
09	1767	N	407	-0-	-1360	-0-	407	2			Y	-0-					25
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					27
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	408	2	3	9	Y	3					30

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
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1704	893	2	26	9	Y	24					24
08	DLQ G-10		405	-0-	405	2109	405	2			Y	-0-					24
09	2849	N	740	-0-	-2109	-0-	740	2			Y	-0-					24
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					24
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					27

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
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		745	-0-	745	1485	745	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		668	-0-	668	2153	668	2			Y	-0-					54
09	2941	N	788	-0-	-2153	-0-	788	2			Y	-0-					54
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1					55
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					55

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
06	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2100	1041	2	9	9	Y	8					23
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3145	1035	2	10	9	Y	9					32
09	3000	N	852	-0-	-2148	997	851	2	1	9	Y	1					33
10	2049	N	1052	-0-	-997	-0-	1048	2	4	9	Y	4					37
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1319	672	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		639	-0-	639	1958	639	2			Y	-0-					-0-
09	2560	N	602	-0-	-1958	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1584	2	22	9	Y	20	2	8			48
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3203	1576	2	21	9	Y	19					67
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	4816	1607	2	6	9	Y	5					72
09	3000	N	1547	-0-	-1453	3363	1535	2	12	9	Y	11					83
10	3100	N	1576	-0-	-1524	1839	1565	2	11	9	Y	10					93
11	3000	N	1520	-0-	-1480	359	1501	2	19	9	Y	17					110

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
06	DLQ G-10		996	-0-	996	996	989	2	7	9	Y	6					147
07	DLQ G-10		833	-0-	833	1829	831	2	2	9	Y	2					149
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2829	977	2	23	9	Y	21	155	1			15
09	3000	N	731	-0-	-2269	560	729	2	2	9	Y	2					17
10	1450	N	890	-0-	-560	-0-	890	2			Y	-0-					17
11	960	N	782	-0-	-178	-0-	781	2	1	9	Y	1					18

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
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1365	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2793	1394	2	32	9	Y	29					29
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4132	1336	2	3	9	Y	3					32
09	3000	N	1418	-0-	-1582	2550	1418	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	3100	N	1383	-0-	-1717	833	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1907	N	1074	-0-	-833	-0-	1065	2	9	9	Y	8					8

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
06	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		426	-0-	426	853	426	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1158	305	2			Y	-0-					8
09	1600	N	442	-0-	-1158	-0-	442	2			Y	-0-					8
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					12
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					12

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
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		568	-0-	568	1048	568	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1626	578	2			Y	-0-					37
09	2145	N	519	-0-	-1626	-0-	519	2			Y	-0-					37
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					37
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					37

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
06	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1235	633	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1859	624	2			Y	-0-					-0-
09	2452	N	593	-0-	-1859	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		990	-0-	990	990	989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2038	1048	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3106	1068	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	998	-0-	-2002	1104	998	2			Y	-0-					-0-
10	2121	N	1017	-0-	-1104	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1360	2	7	9	Y	6					115
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2717	1340	2	10	9	Y	9					124
08	DLQ G-10		1283	-0-	1283	4000	1276	2	7	9	Y	6					130
09	5444	X	1444	-0-	-4000	-0-	1426	2	18	9	Y	16	146	1			-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1077	-0-	-303	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1029	2	1	9	Y	1	1	8			91
07	DLQ G-10		900	-0-	900	1930	899	2	1	9	Y	1					92
08	DLQ G-10		1073	-0-	1073	3003	1043	2	30	9	Y	27					119
09	3000	N	878	-0-	-2122	881	854	2	24	9	Y	22	124	1			17
10	1722	N	841	-0-	-881	-0-	841	2			Y	-0-					17
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			Y	-0-					17

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
06	DLQ G-10		950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1949	999	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2951	1002	2			Y	-0-					67
09	3000	N	985	-0-	-2015	936	985	2			Y	-0-					67
10	2131	N	1195	-0-	-936	-0-	1195	2			Y	-0-					67
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-	67	1			-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		686	-0-	686	686	680	2	6	9	Y	5					54
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1437	748	2	3	9	Y	3					57
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2193	753	2	3	9	Y	3					60
09	2922	N	729	-0-	-2193	-0-	727	2	2	9	Y	2					62
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					64
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	699	2	6	9	Y	5					69

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1136	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	1233	96	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1640	-0-	1640	2873	1640	2			Y	-0-					-0-
09	4278	X	1405	-0-	-2873	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	775	-0-	-815	-0-	761	2	14	9	Y	13					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		9	-0-	9	130	9	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					17
09	208	N	78	-0-	-130	-0-	78	2			Y	-0-					17
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					17
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1778	2	35	9	Y	32					79
07	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3615	1791	2	11	9	Y	10	84	1			5
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5519	1902	2	2	9	Y	2					7
09	3000	N	1652	-0-	-1348	4171	1645	2	7	9	Y	6					13
10	3100	N	1784	-0-	-1316	2855	1774	2	10	9	Y	9					22
11	3000	N	1588	-0-	-1412	1443	1563	2	25	9	Y	23					45

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

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

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
06	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1866	947	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		956	-0-	956	2822	928	2	28	9	Y	25					109
09	3000	N	892	-0-	-2108	714	890	2	2	9	Y	2					111
10	1611	N	897	-0-	-714	-0-	888	2	9	9	Y	8					119
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	872	2	8	9	Y	7					126

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
06	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1328	2	9	9	Y	8					75
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2746	1399	2	10	9	Y	9					84
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	4116	1361	2	9	9	Y	8					92
09	3000	N	1336	-0-	-1664	2452	1336	2			Y	-0-					92
10	2513	N	61	-0-	-2452	-0-	61	2			Y	-0-					92
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					92

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
06	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	2083	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4306	2195	2	28	9	Y	25					87
08	DLQ G-10		2114	-0-	2114	6420	2095	2	19	9	Y	17					104
09	8660	X	2240	-0-	-6420	-0-	2232	2	8	9	Y	7					111
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	Y	10					121
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1064	2			Y	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1200	2	2	9	Y	2					74
07	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2455	1245	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	3706	1248	2	3	9	Y	3					84
09	3000	N	1142	-0-	-1858	1848	1136	2	6	9	Y	5					89
10	2948	N	1100	-0-	-1848	-0-	1089	2	11	9	Y	10					99
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	2			Y	-0-					99

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
06	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		634	-0-	634	1243	634	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1868	625	2			Y	-0-					-0-
09	2482	N	614	-0-	-1868	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		502	-0-	502	978	500	2	2	9	Y	2					25
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1475	495	2	2	9	Y	2					27
09	1933	N	458	-0-	-1475	-0-	458	2			Y	-0-					27
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					27
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1845	922	2	9	9	Y	8					42
08	DLQ G-10		941	-0-	941	2786	932	2	9	9	Y	8					50
09	3682	X	896	-0-	-2786	-0-	890	2	6	9	Y	5					55
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					57
11	900	X	828	-0-	-72	-0-	824	2	4	9	Y	4					61

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
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1024	2	18	9	Y	16	125	1			18
07	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2178	1130	2	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	3286	1104	2	4	9	Y	4					27
09	3000	N	988	-0-	-2012	1274	988	2			Y	-0-					27
10	2335	N	1061	-0-	-1274	-0-	1061	2			Y	-0-					27
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2091	1053	2	10	9	Y	9					76
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	3148	1054	2	3	9	Y	3					79
09	3000	N	1038	-0-	-1962	1186	1030	2	8	9	Y	7					86
10	2235	N	1049	-0-	-1186	-0-	1043	2	6	9	Y	5					91
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	Y	3					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	455	2	8	9	Y	7	59	1			62
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1214	751	2			Y	-0-	62	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1214					Y	-0-					-0-
09	1214	N	-0-	-0-	-1214	-0-					Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2844	1454	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4313	1469	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1433	-0-	-1567	2746	1433	2			Y	-0-					18
10	3100	N	1532	-0-	-1568	1178	1498	2	34	9	Y	31					49
11	2653	N	1475	-0-	-1178	-0-	1472	2	3	9	Y	3					52

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
06	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	1678	2	7	9	Y	6					28
07	DLQ G-10		1735	-0-	1735	3420	1720	2	15	9	Y	14					42
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	5072	1649	2	3	9	Y	3					45
09	6757	X	1685	-0-	-5072	-0-	1670	2	15	9	Y	14					59
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5					64
11	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	1641	2	9	9	Y	8					72

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
06	DLQ G-10		926	-0-	926	926	924	2	2	9	Y	2					16
07	DLQ G-10		918	-0-	918	1844	914	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		911	-0-	911	2755	910	2	1	9	Y	1					21
09	3626	X	871	-0-	-2755	-0-	867	2	4	9	Y	4					25
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6					31
11	930	X	822	-0-	-108	-0-	816	2	6	9	Y	5					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		986	-0-	986	1922	986	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2927	1005	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1025	-0-	-1975	952	1025	2			Y	-0-					-0-
10	2089	N	1137	-0-	-952	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3858	-0-	3858	3858	3848	2	10	9	Y	9	189	1			-0-
07	DLQ G-10		3725	-0-	3725	7583	3725	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11622	3987	2	52	9	Y	47					47
09	15029	X	3407	-0-	-11622	-0-	3406	2	1	9	Y	1					48
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					48
11	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	3806	2	11	9	Y	10					58

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
06	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		718	-0-	718	1431	718	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2177	746	2			Y	-0-					-0-
09	3046	X	869	-0-	-2177	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		228	-0-	228	515	228	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	744	229	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	204	-0-	-744	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	335	174	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	509	174	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	155	-0-	-509	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	2700	2	1	9	Y	1	1	8			27
07	DLQ G-10		2366	-0-	2366	5067	2366	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	6724	1657	2			Y	-0-					27
09	3000	N	1741	-0-	-1259	5465	1741	2			Y	-0-					27
10	3100	N	1759	-0-	-1341	4124	1759	2			Y	-0-					27
11	3000	N	1840	-0-	-1160	2964	1840	2			Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	1728	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		1900	-0-	1900	3628	1900	2			Y	-0-					70
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5439	1811	2			Y	-0-					70
09	3000	N	1755	-0-	-1245	4194	1755	2			Y	-0-					70
10	3100	N	1605	-0-	-1495	2699	1605	2			Y	-0-					70
11	3000	N	1441	-0-	-1559	1140	1441	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	1164	574	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1726	561	2	1	9	Y	1					3
09	2244	N	518	-0-	-1726	-0-	516	2	2	9	Y	2					5
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					7
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					7

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
06	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2968	2	3	9	Y	3					88
07	DLQ G-10		3149	-0-	3149	6120	3145	2	4	9	Y	4					92
08	DLQ G-10		3149	-0-	3149	9269	3149	2			Y	-0-					92
09	12307	X	3038	-0-	-9269	-0-	3038	2			Y	-0-					92
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					92
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	2			Y	-0-					92

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
06	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	952	372	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	1251	299	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	70	-0-	-1251	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	503	261	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		252	-0-	252	755	252	2			Y	-0-					-0-
09	1011	N	256	-0-	-755	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		896	-0-	896	1787	896	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		853	-0-	853	2640	853	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	798	-0-	-2202	438	798	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3397	-0-	297	735	3397	2			Y	-0-					-0-
11	1239	N	504	-0-	-735	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	607	2	3	9	Y	3					57
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1201	589	2	2	9	Y	2					59
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1795	593	2	1	9	Y	1					60
09	2365	N	570	-0-	-1795	-0-	568	2	2	9	Y	2					62
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					62
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-	62	1			-0-

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
06	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1473					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2323	-0-	2323	3796	2323	2			Y	-0-					-0-
09	5696	X	1900	-0-	-3796	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	2079	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10		2036	-0-	2036	4117	2033	2	3	9	Y	3					18
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6157	2040	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1942	-0-	-1058	5099	1942	2			Y	-0-					18
10	3100	N	1076	-0-	-2024	3075	1076	2			Y	-0-					18
11	3000	N	1932	-0-	-1068	2007	1932	2			Y	-0-					18

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
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	3879	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5313	-0-	5313	9192	5313	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5853	-0-	5853	15045	5853	2			Y	-0-					-0-
09	19619	X	4574	-0-	-15045	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	3866	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3853	-0-	3853	7719	3853	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	11309	3590	2			Y	-0-					-0-
09	14381	X	3072	-0-	-11309	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

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
06	1885	X	233	-0-	-1652	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	367	2	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		348	-0-	348	728	339	2	9	9	Y	8					67
08	DLQ G-10		262	-0-	262	990	260	2	2	9	Y	2					69
09	1378	N	388	-0-	-990	-0-	379	2	9	9	Y	8					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	77	1	1	8	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		954	-0-	954	954	930	2	24	9	Y	22					40
07	DLQ G-10		971	-0-	971	1925	971	2			Y	-0-	40	1			-0-
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2876	951	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	916	-0-	-2084	792	916	2			Y	-0-					-0-
10	1684	N	892	-0-	-792	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5770	-0-		5770	5770	5748	2	22	9	Y	20					85
07	DLQ G-10		8104	-0-		8104	13874	8091	2	13	9	Y	12					97
08	DLQ G-10		9183	-0-		9183	23057	9181	2	2	9	Y	2					99
09	32469	X	9412	-0-		-23057	-0-	9399	2	13	9	Y	12					111
10	10063	X	10063	-0-		-0-	-0-	10046	2	17	9	Y	15					126
11	9267	X	9267	-0-		-0-	-0-	9258	2	9	9	Y	8					134

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
06	DLQ G-10		4390	-0-		4390	4390	4366	2	24	9	Y	22					119
07	DLQ G-10		4527	-0-		4527	8917	4520	2	7	9	Y	6					125
08	DLQ G-10		5211	-0-		5211	14128	5144	2	67	9	Y	61	151	1			35
09	18928	X	4800	-0-		-14128	-0-	4754	2	46	9	Y	42					77
10	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					77
11	5040	X	4840	-0-		-200	-0-	4831	2	9	9	Y	8					85

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
06	2610	X	2437	-0-		-173	-0-	2435	2	2	9	Y	2					47
07	2945	X	2619	-0-		-326	-0-	2619	2			Y	-0-					47
08	2945	X	2735	-0-		-210	-0-	2735	2			Y	-0-					47
09	2850	X	2749	-0-		-101	-0-	2749	2			Y	-0-					47
10	2914	X	2014	-0-		-900	-0-	2014	2			Y	-0-					47
11	2640	X	-0-	-0-		-2640	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		339	-0-		339	339	339	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		344	-0-		344	683	344	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		186	-0-		186	869	173	2	13	9	Y	12					57
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	869					Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	869					Y	-0-					57
11	869	X	-0-	-0-		-869	-0-					Y	-0-	57	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		670	-0-	670	1333	670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1940	607	2			Y	-0-					-0-
09	2584	N	644	-0-	-1940	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		597	-0-	597	1198	597	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		580	-0-	580	1778	580	2			Y	-0-					16
09	2311	N	533	-0-	-1778	-0-	530	2	3	9	Y	3					19
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					19
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					19

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
06	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4983	2479	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2028	-0-	2028	7011	2028	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1805	-0-	-1195	5816	1805	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1708	-0-	-1392	4424	1708	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1658	-0-	-1342	3082	1658	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		8157	-0-	8157	8157	8145	2	12	9	Y	11	1	8			67
07	DLQ G-10		8226	-0-	8226	16383	8129	2	97	9	Y	88					155
08	DLQ G-10		8291	-0-	8291	24674	8226	2	65	9	Y	59	189	1			25
09	33073	X	8399	-0-	-24674	-0-	8280	2	119	9	Y	108					133
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8295	2	3	9	Y	3	1	8			135
11	8160	X	8147	-0-	-13	-0-	8141	2	6	9	Y	5					140

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
06	DLQ G-10		542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1	1	8			67
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1263	721	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1881	610	2	8	9	Y	7					74
09	2445	N	564	-0-	-1881	-0-	561	2	3	9	Y	3					77
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					79
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		482	-0-	482	977	482	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1466	489	2			Y	-0-					97
09	1928	N	462	-0-	-1466	-0-	462	2			Y	-0-					97
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	2	28	9	Y	25					122
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	2			Y	-0-	122	1			-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		324	-0-	324	641	324	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		293	-0-	293	934	291	2	2	9	Y	2					37
09	1260	N	326	-0-	-934	-0-	326	2			Y	-0-					37
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					37
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-	37	1			-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		625	-0-	625	1329	612	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2085	756	2			Y	-0-					12
09	2647	N	562	-0-	-2085	-0-	562	2			Y	-0-					12
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	657	2	25	9	Y	23					35
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					35

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

06	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		226	-0-	226	429	226	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	634	205	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	247	-0-	-634	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

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

06	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2712	1319	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4039	1327	2			Y	-0-					127
09	5229	X	1190	-0-	-4039	-0-	1190	2			Y	-0-	127	1			-0-
10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10					10
11	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1005	632	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1502	497	2			Y	-0-					-0-
09	1869	N	367	-0-	-1502	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		708	-0-	708	708	707	2	1	9	Y	1					41
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1434	725	2	1	9	Y	1					42
08	DLQ G-10		695	-0-	695	2129	694	2	1	9	Y	1					43
09	2787	N	658	-0-	-2129	-0-	654	2	4	9	Y	4					47
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					47
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	649	2	3	9	Y	3					50

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
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2					64
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					64
08	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1101	2			Y	-0-					64
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-					64
10	1457	N	516	-0-	-941	-0-	516	2			Y	-0-					64
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42
09	1018	N	967	-0-	-51	-0-	967	2			Y	-0-					42
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					43
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					45

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
06	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	1338	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2440	1102	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3693	1252	2	1	9	Y	1					23
09	3000	N	1347	-0-	-1653	2040	1341	2	6	9	Y	5					28
10	3100	N	1359	-0-	-1741	299	1352	2	7	9	Y	6					34
11	1600	N	1301	-0-	-299	-0-	1290	2	11	9	Y	10					44

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
06	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	292	147	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	448	156	2			Y	-0-					-0-
09	604	N	156	-0-	-448	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		536	-0-	536	1182	536	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	1907	725	2			Y	-0-					-0-
09	2623	N	716	-0-	-1907	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1013	514	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1518	505	2			Y	-0-					25
09	2014	N	496	-0-	-1518	-0-	496	2			Y	-0-					25
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					25
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					25

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
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		964	-0-	964	1965	964	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2941	976	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	927	-0-	-2073	868	927	2			Y	-0-					-0-
10	1822	N	954	-0-	-868	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10					10

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
06	DLQ G-10		735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2					97
07	DLQ G-10		765	-0-	765	1500	764	2	1	9	Y	1					98
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2268	766	2	2	9	Y	2					100
09	3000	N	745	-0-	-2255	13	742	2	3	9	Y	3					103
10	764	N	751	-0-	-13	-0-	751	2			Y	-0-					103
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					103

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
06	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		678	-0-	678	1874	678	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		46	-0-	46	1920	46	2			Y	-0-					59
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					59

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-	18	1			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		974	-0-	974	1728	974	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2474	746	2			Y	-0-					77
09	3000	N	1360	-0-	-1640	834	1360	2			Y	-0-					77
10	2117	N	1283	-0-	-834	-0-	1283	2			Y	-0-					77
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 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
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49
09	27	N	-0-	-0-	27	-0-					Y	-0-					49
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-	49	1			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	2263	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4416	2153	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6697	2281	2			Y	-0-					2
09	9077	X	2380	-0-	-6697	-0-	2380	2			Y	-0-					2
*10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					2
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1718	869	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		864	-0-	864	2582	864	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	831	-0-	-2169	413	831	2			Y	-0-					-0-
10	1264	N	851	-0-	-413	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2755	2	10	9	Y	9	1	8			174
07	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5444	2654	2	25	9	Y	23	180	1			17
08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	8078	2633	2	1	9	Y	1					18
09	10666	X	2588	-0-	-8078	-0-	2571	2	17	9	Y	15					33
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2703	2	15	9	Y	14					47
11	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	2578	2			Y	-0-					47

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
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		479	-0-	479	487	479	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
09	1055	X	568	-0-	-487	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	56	-0-	-394	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2914	-0-	2914	2914	2881	2	33	9	Y	30					120
07	DLQ G-10		3227	-0-	3227	6141	3185	2	42	9	Y	38					158
08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	10597	4456	2			Y	-0-					158
09	14915	X	4318	-0-	-10597	-0-	4312	2	6	9	Y	5					163
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4317	2	1	9	Y	1					164
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			Y	-0-					164

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
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	357	175	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	529	172	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	170	-0-	-529	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4714	-0-	4714	4714	4713	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	DLQ G-10		4711	-0-	4711	9425	4711	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	13843	4418	2			Y	-0-					15
09	17819	X	3976	-0-	-13843	-0-	3976	2			Y	-0-					15
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					15
11	4710	X	3740	-0-	-970	-0-	3740	2			Y	-0-					15

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
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		775	-0-	775	1882	775	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		858	-0-	858	2740	858	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	628	-0-	-2372	368	628	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7605	-0-	7605	7605	7605	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		8520	-0-	8520	16125	8475	2	45	9	Y	41					132
08	DLQ G-10		8715	-0-	8715	24840	8605	2	110	9	Y	100	219	1			13
09	33035	X	8195	-0-	-24840	-0-	8195	2			Y	-0-					13
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8149	2	144	9	Y	131					144
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8407	2	88	9	Y	80	192	1			32

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
06	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4616	4613	2	3	9	Y	3					67
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	9097	4428	2	53	9	Y	48					115
08	DLQ G-10		4356	-0-	4356	13453	4315	2	41	9	Y	37					152
09	17208	X	3755	-0-	-13453	-0-	3755	2			Y	-0-					152
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4980	2	55	9	Y	50	185	1			17
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					17

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	8			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
*10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4261	2	18	9	Y	16	1	8			179
07	DLQ G-10		4557	-0-	4557	8836	4547	2	10	9	Y	9					188
08	DLQ G-10		2900	-0-	2900	11736	2765	2	135	9	Y	123	127	1			184
09	15807	X	4071	-0-	-11736	-0-	4045	2	26	9	Y	24					208
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					208
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4163	2	28	9	Y	25	89	1			144

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
06	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6675	3366	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		3070	-0-	3070	9745	3069	2	1	9	Y	1	52	1			29
09	12584	X	2839	-0-	-9745	-0-	2836	2	3	9	Y	3					32
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					32
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3054	2	9	9	Y	8					40

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
06	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	3946	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7788	3790	2	52	9	Y	47					90
08	DLQ G-10		4099	-0-	4099	11887	4075	2	24	9	Y	22					112
09	15819	X	3932	-0-	-11887	-0-	3890	2	42	9	Y	38					150
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	Y	13	148	1			15
11	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	3874	2			Y	-0-					15

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
06	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1566	-0-	1566	3103	1559	2	7	9	Y	6					34
08	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4681	1571	2	7	9	Y	6					40
09	3000	N	1537	-0-	-1463	3218	1524	2	13	9	Y	12					52
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1559	1433	2	8	9	Y	7	42	1			17
11	3000	N	1603	-0-	-1397	162	1603	2			Y	-0-					17

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
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4761	2	8	9	Y	7	2	8			252
07	DLQ G-10		5265	-0-	5265	10034	5263	2	2	9	Y	2					254
08	DLQ G-10		4867	-0-	4867	14901	4861	2	6	9	Y	5					259
09	19028	X	4127	-0-	-14901	-0-	4126	2	1	9	Y	1	36	1			224
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					224
11	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4680	2			Y	-0-					224

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
06	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	5986	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	DLQ G-10		5831	-0-	5831	11820	5831	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5766	-0-	5766	17586	5765	2	1	9	Y	1					23
09	23303	X	5717	-0-	-17586	-0-	5717	2			Y	-0-					23
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					23
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	6318	2	1	9	Y	1					85
07	DLQ G-10		6487	-0-	6487	12806	6487	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		6232	-0-	6232	19038	6230	2	2	9	Y	2					87
09	25268	X	6230	-0-	-19038	-0-	6230	2			Y	-0-					87
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5447	2	8	9	Y	7					94
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6813	2	9	9	Y	8					102

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	55	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4073	2	1	9	Y	1	1	8			136
07	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8346	4272	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		4402	-0-	4402	12748	4311	2	91	9	Y	83	181	1			38
09	16980	X	4232	-0-	-12748	-0-	4158	2	74	9	Y	67					105
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4218	2	32	9	Y	29					134
11	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4113	2	75	9	Y	68					202

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
06	DLQ G-10		6877	-0-	6877	6877	6868	2	9	9	Y	8	1	8			59
07	DLQ G-10		6754	-0-	6754	13631	6747	2	7	9	Y	6					65
08	DLQ G-10		6212	-0-	6212	19843	6201	2	11	9	Y	10					75
09	25583	X	5740	-0-	-19843	-0-	5727	2	13	9	Y	12					87
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4995	2	17	9	Y	15					102
11	6360	X	4639	-0-	-1721	-0-	4628	2	11	9	Y	10					112

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
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		20	-0-	20	28	20	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2992	2964	2			Y	-0-					97
09	3000	N	2791	-0-	-209	2783	2791	2			Y	-0-					97
10	3100	N	3003	-0-	-97	2686	2999	2	4	9	Y	4					101
11	3000	N	3007	-0-	7	2693	3006	2	1	9	Y	1					102

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
06	DLQ G-10		5292	-0-	5292	5292	5291	2	1	9	Y	1	1	8			54
07	DLQ G-10		5553	-0-	5553	10845	5512	2	41	9	Y	37					91
08	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16227	5359	2	23	9	Y	21					112
09	21431	X	5204	-0-	-16227	-0-	5204	2			Y	-0-					112
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5407	2	6	9	Y	5	1	8			116
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					116

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
06	DLQ G-10		6192	-0-	6192	6192	6181	2	11	9	Y	10					132
07	DLQ G-10		6354	-0-	6354	12546	6332	2	22	9	Y	20					152
08	DLQ G-10		6267	-0-	6267	18813	6241	2	26	9	Y	24					176
09	23347	X	4534	-0-	-18813	-0-	4534	2			Y	-0-	156	1			20
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	Y	7					27
11	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	5665	2	11	9	Y	10					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	4796	2	19	9	Y	17	2	8			50
07	DLQ G-10		5063	-0-	5063	9878	5035	2	28	9	Y	25					75
08	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14601	4723	2			Y	-0-					75
09	19012	X	4411	-0-	-14601	-0-	4383	2	28	9	Y	25					100
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					100
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					100

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
06	DLQ G-10		757	-0-	757	757	757	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		753	-0-	753	1510	753	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		501	-0-	501	2011	501	2			Y	-0-					18
09	3338	X	1327	-0-	-2011	-0-	1327	2			Y	-0-					18
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					18
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					18

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
06	DLQ G-10		7158	-0-	7158	7158	7156	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		7543	-0-	7543	14701	7543	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		7311	-0-	7311	22012	7310	2	1	9	Y	1					21
09	29012	X	7000	-0-	-22012	-0-	6999	2	1	9	Y	1					22
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6150	2	1	9	Y	1					23
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	6849	2	2	9	Y	2					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 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
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	2438	2	52	9	Y	47					127
07	DLQ G-10		2469	-0-	2469	4959	2455	2	14	9	Y	13					140
08	DLQ G-10		2807	-0-	2807	7766	2796	2	11	9	Y	10					150
09	10222	X	2456	-0-	-7766	-0-	2411	2	45	9	Y	41	179	1			12
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					12
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			Y	-0-					12

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4304	2	111	9	Y	101	181	1			50
07	DLQ G-10		4003	-0-	4003	8418	3970	2	33	9	Y	30					80
08	DLQ G-10		4029	-0-	4029	12447	4001	2	28	9	Y	25					105
09	16974	X	4527	-0-	-12447	-0-	4417	2	110	9	Y	100	187	1			18
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					18
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4463	2	68	9	Y	62					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	3565	2	9	9	Y	8					30
07	DLQ G-10		2760	-0-	2760	6334	2751	2	9	9	Y	8					38
08	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7475	1141	2			Y	-0-					38
09	13845	X	6370	-0-	-7475	-0-	6370	2			Y	-0-					38
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2	2	9	Y	2					40
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6094	2	19	9	Y	17					57

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		464	-0-	464	941	464	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		442	-0-	442	1383	442	2			Y	-0-					89
09	1791	N	408	-0-	-1383	-0-	408	2			Y	-0-	89	1			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7568	2	56	9	Y	51					115
07	DLQ G-10		8267	-0-	8267	15891	8230	2	37	9	Y	34					149
08	DLQ G-10		9240	-0-	9240	25131	9190	2	50	9	Y	45	177	1			17
09	32382	X	7251	-0-	-25131	-0-	7215	2	36	9	Y	33					50
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6673	2	28	9	Y	25					75
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6846	2	61	9	Y	55					130

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
06	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					125
07	DLQ G-10		179	-0-	179	368	171	2	8	9	Y	7					132
08	DLQ G-10		62	-0-	62	430	59	2	3	9	Y	3	101	1			34
09	747	N	317	-0-	-430	-0-	317	2			Y	-0-					34
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					34
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					34

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
06	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	5119	2	11	9	Y	10	1	8			72
07	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9784	4612	2	42	9	Y	38					110
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	14202	4418	2			Y	-0-	95	1			15
09	18501	X	4299	-0-	-14202	-0-	4297	2	2	9	Y	2					17
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4073	2	6	9	Y	5					22
11	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			Y	-0-					22

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
06	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	7247	2	124	9	Y	113					162
07	DLQ G-10		7388	-0-	7388	14759	7321	2	67	9	Y	61	186	1			37
08	DLQ G-10		8201	-0-	8201	22960	8135	2	66	9	Y	60					97
09	31127	X	8167	-0-	-22960	-0-	8037	2	130	9	Y	118	189	1			26
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8064	2	45	9	Y	41					67
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8147	2	61	9	Y	55					122

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 #: 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3932	2	1	9	Y	1	1	8			47
07	DLQ G-10		4250	-0-	4250	8183	4250	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		4302	-0-	4302	12485	4302	2			Y	-0-					47
09	16877	X	4392	-0-	-12485	-0-	4383	2	9	9	Y	8					55
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3137	2	10	9	Y	9	1	8			63
11	4170	X	712	-0-	-3458	-0-	712	2			Y	-0-					63

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
06	DLQ G-10		6591	-0-	6591	6591	6552	2	39	9	Y	35	149	1	1	8	15
07	DLQ G-10		6455	-0-	6455	13046	69	1	6386	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3946	-0-	3946	16992	253	1	3676	2	Y	15					30
							17	9									
09	23384	X	6392	-0-	-16992	-0-	6379	2	13	9	Y	12					42
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6568	2	31	9	Y	28					70
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6975	2	22	9	Y	20					90

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
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	300	1	4183	2	Y	48	163	1	2	8	18
							53	9									
07	DLQ G-10		4661	-0-	4661	9197	310	1	4351	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	12490	230	1	3055	2	Y	7					25
							8	9									
09	17248	X	4758	-0-	-12490	-0-	300	1	4447	2	Y	10					35
							11	9									
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	300	1	5507	2	Y	24					59
							26	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	Y	18					77
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	6053	2	10	9	Y	9	1	8			92
07	DLQ G-10		6238	-0-	6238	12301	6234	2	4	9	Y	4					96
08	DLQ G-10		6238	-0-	6238	18539	6238	2			Y	-0-					96
09	24610	X	6071	-0-	-18539	-0-	6068	2	3	9	Y	3					99
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					102
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6007	2	8	9	Y	7					109

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

06	DLQ G-10		5427	-0-	5427	5427	5425	2	2	9	Y	2	2	8			67
07	DLQ G-10		5555	-0-	5555	10982	5553	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	16506	5524	2			Y	-0-					69
09	22023	X	5517	-0-	-16506	-0-	5517	2			Y	-0-					69
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5604	2	1	9	Y	1	1	8			69
11	5430	X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2			Y	-0-					69

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

06	DLQ G-10		8972	-0-	8972	8972	8968	2	4	9	Y	4	1	8			8
07	DLQ G-10		9425	-0-	9425	18397	9425	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		9247	-0-	9247	27644	9247	2			Y	-0-					8
09	36833	X	9189	-0-	-27644	-0-	9189	2			Y	-0-					8
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			Y	-0-					8
11	9120	X	9008	-0-	-112	-0-	9008	2			Y	-0-					8

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

06	DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	4881	2	55	9	Y	50					50
07	DLQ G-10		5086	-0-	5086	10022	5086	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	15089	5067	2			Y	-0-					50
09	20022	X	4933	-0-	-15089	-0-	4933	2			Y	-0-					50
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5016	2	4	9	Y	4					54
11	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			Y	-0-					54

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	5036	2			Y	-0-					133
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	11653	6617	2			Y	-0-					133
08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	16643	4990	2			Y	-0-					133
09	23055	X	6412	-0-	-16643	-0-	6410	2	2	9	Y	2					135
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	Y	2					137
11	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	6273	2	17	9	Y	15					152

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					64
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
08	1984	X	1186	-0-	-798	-0-	1186	2			Y	-0-					64
09	1920	X	1268	-0-	-652	-0-	1268	2			Y	-0-					64
10	1984	X	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			Y	-0-					64
11	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	1187	2			Y	-0-					64

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

06	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	2323	2	6	9	Y	5	1	8			54
07	DLQ G-10		5167	-0-	5167	7496	5136	2	31	9	Y	28					82
08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15655	8117	2	42	9	Y	38	30	1			90
09	23421	X	7766	-0-	-15655	-0-	7753	2	13	9	Y	12					102
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8016	2	13	9	Y	12					114
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8024	2	31	9	Y	28					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6237	-0-	6237	6237	6183	2	54	9	Y	49					72
07	DLQ G-10		6393	-0-	6393	12630	6382	2	11	9	Y	10					82
08	DLQ G-10		6380	-0-	6380	19010	6380	2			Y	-0-					82
09	25756	X	6746	-0-	-19010	-0-	6746	2			Y	-0-					82
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					82
11	6240	X	5428	-0-	-812	-0-	5428	2			Y	-0-					82

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
06	DLQ G-10		6151	-0-	6151	6151	6142	2	9	9	Y	8					50
07	DLQ G-10		6283	-0-	6283	12434	6279	2	4	9	Y	4					54
08	DLQ G-10		6422	-0-	6422	18856	6421	2	1	9	Y	1					55
09	25044	X	6188	-0-	-18856	-0-	6171	2	17	9	Y	15					70
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6634	2	8	9	Y	7					77
11	6210	X	5716	-0-	-494	-0-	5703	2	13	9	Y	12					89

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
06	DLQ G-10		6161	-0-	6161	6161	6159	2	2	9	Y	2					25
07	DLQ G-10		6129	-0-	6129	12290	6127	2	2	9	Y	2					27
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	16762	4470	2	2	9	Y	2					29
09	22095	X	5333	-0-	-16762	-0-	5332	2	1	9	Y	1					30
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5905	2	4	9	Y	4					34
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5900	2	3	9	Y	3					37

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
06	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	6991	2	1	9	Y	1	1	8			74
07	DLQ G-10		7007	-0-	7007	13999	7004	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		6778	-0-	6778	20777	6778	2			Y	-0-					77
09	27361	X	6584	-0-	-20777	-0-	6584	2			Y	-0-					77
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					77
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					77

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	179	1			30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					30
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

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
06	DLQ G-10		7606	-0-	7606	7606	7605	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	DLQ G-10		8529	-0-	8529	16135	8477	2	52	9	Y	47					77
08	DLQ G-10		8285	-0-	8285	24420	8272	2	13	9	Y	12					89
09	32193	X	7773	-0-	-24420	-0-	7773	2			Y	-0-					89
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					89
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8455	2	8	9	Y	7					94

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
06	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2852	2	2	9	Y	2	1	8			18
07	DLQ G-10		8969	-0-	8969	11823	8924	2	45	9	Y	41					59
08	DLQ G-10		13439	-0-	13439	25262	13395	2	44	9	Y	40					99
09	36930	X	11668	-0-	-25262	-0-	11634	2	34	9	Y	31					130
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11059	2	67	9	Y	61	171	1			20
11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10486	2	19	9	Y	17					37

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 #: 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
06	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1180	2	8	9	Y	7					62
07	DLQ G-10		2326	-0-	2326	3514	2317	2	9	9	Y	8					70
08	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6512	2987	2	11	9	Y	10					80
09	9325	X	2813	-0-	-6512	-0-	2807	2	6	9	Y	5					85
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	Y	7					92
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2665	2	9	9	Y	8					100

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
06	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2760	2	7	9	Y	6	1	8			47
07	DLQ G-10		17	-0-	17	2784	17	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2784					Y	-0-	24	1			23
09	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					23
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			16
10	14B2 EXT		1376	-0-	1376	1376	1375	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1376					Y	-0-					16

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
06	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	2349	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		2978	-0-	2978	5327	2978	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		4696	-0-	4696	10023	4696	2			Y	-0-					40
09	12851	X	2828	-0-	-10023	-0-	2826	2	2	9	Y	2					42
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					42
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	Y	18					60

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
06	DLQ G-10		3003	-0-	3003	3003	690	1	2300	2	Y	12	12	8			166
							13	9									
07	DLQ G-10		2950	-0-	2950	5953	713	1	2237	2	Y	-0-					166
08	DLQ G-10		2999	-0-	2999	8952	2999	2			Y	-0-					166
09	12044	X	3092	-0-	-8952	-0-	3088	2	4	9	Y	4	4	8			166
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	Y	6	6	8			166
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					166

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

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
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	23	1			-0-

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
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4768	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	DLQ G-10		4802	-0-	4802	9571	4750	2	52	9	Y	47					112
08	DLQ G-10		4644	-0-	4644	14215	4644	2			Y	-0-					112
09	18830	X	4615	-0-	-14215	-0-	4615	2			Y	-0-					112
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					112
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	4763	2			Y	-0-					112

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
06	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1292	2	95	9	Y	86	9	8			116
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1387					Y	11					127
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	3857	2158	2	312	9	Y	284	357	1			54
09	7001	X	3144	-0-	-3857	-0-	2935	2	209	9	Y	190	175	1	3	8	66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	2	8			127
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	12	85	1			54

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
06	DLQ G-10		7122	-0-	7122	7122	7119	2	3	9	Y	3	3	8			15
07	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14390	7268	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7231	-0-	7231	21621	7231	2			Y	-0-					15
09	28386	X	6765	-0-	-21621	-0-	6765	2			Y	-0-					15
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6540	2	67	9	Y	61	1	8			75
11	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	6386	2			Y	-0-					75

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
06	DLQ G-10		4444	-0-	4444	4444	4442	2	2	9	Y	2					27
07	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7010	2557	2	9	9	Y	8					35
08	DLQ G-10		660	-0-	660	7670	660	2			Y	-0-					35
09	13143	X	5473	-0-	-7670	-0-	5469	2	4	9	Y	4					39
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					39
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5					44

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
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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
11	990	X	746	-0-	-244	-0-	669	2	77	9	Y	70	161	1			13

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

06	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10434	5135	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5277	-0-	5277	15711	5249	2	28	9	Y	25					25
09	20845	X	5134	-0-	-15711	-0-	5106	2	28	9	Y	25					50
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7					57
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5017	2	24	9	Y	22	28	1			51

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	6921	2	1	9	Y	1	1	8			80
07	DLQ G-10		6933	-0-	6933	13855	6911	2	22	9	Y	20					100
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	19798	5932	2	11	9	Y	10					110
09	24828	X	5030	-0-	-19798	-0-	5006	2	24	9	Y	22	112	1			20
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					20
11	6930	X	6079	-0-	-851	-0-	6068	2	11	9	Y	10					30

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

06	DLQ G-10		6165	-0-	6165	6165	6165	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		6121	-0-	6121	12286	6102	2	19	9	Y	17					84
08	DLQ G-10		5246	-0-	5246	17532	5239	2	7	9	Y	6					90
09	22642	X	5110	-0-	-17532	-0-	5088	2	22	9	Y	20	68	1			42
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			Y	-0-					42
11	6180	X	5417	-0-	-763	-0-	5417	2			Y	-0-					42

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

06	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1464	686	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	7036	5566	2	6	9	Y	5					50
09	11875	X	4839	-0-	-7036	-0-	4833	2	6	9	Y	5					55
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35					90
11	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	5023	2	13	9	Y	12					102

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	2862	-0-		2862	2862	699	1	2108	2	Y	50	175	1	1	8	13
								55	9									
07		DLQ G-10	3204	-0-		3204	6066	725	1	2425	2	Y	49					62
								54	9									
08		DLQ G-10	2605	-0-		2605	8671	394	1	2180	2	Y	28					90
								31	9									
09	13692	X	5021	-0-		-8671	-0-	690	1	4207	2	Y	113	178	1	1	8	24
								124	9									
10	4656	X	4656	-0-		-0-	-0-	690	1	3966	2	Y	-0-					24
11	4808	X	4808	-0-		-0-	-0-	690	1	4067	2	Y	46					70
								51	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	3724	-0-		3724	3724	690	1	3009	2	Y	23	4	8			37
								25	9									
07		DLQ G-10	3524	-0-		3524	7248	713	1	2797	2	Y	13					50
								14	9									
08		DLQ G-10	3077	-0-		3077	10325	713	1	2354	2	Y	9					59
								10	9									
09	13810	X	3485	-0-		-10325	-0-	690	1	2782	2	Y	12	1	8			70
								13	9									
10	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	690	1	2648	2	Y	21	1	8			90
								23	9									
11	3720	X	3623	-0-		-97	-0-	667	1	2946	2	Y	9					99
								10	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	6012	-0-		6012	6012	543	1	5465	2	Y	4	3	8			18
								4	9									
07		DLQ G-10	4389	-0-		4389	10401	6	1	4383	2	Y	-0-					18
08		DLQ G-10	5435	-0-		5435	15836	6	1	5429	2	Y	-0-					18
09	20859	X	5023	-0-		-15836	-0-	6	1	5016	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
10	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-	6	1	5468	2	Y	33	1	8			50
								36	9									
11	5127	X	5127	-0-		-0-	-0-	6	1	5093	2	Y	25					75
								28	9									

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. GAS	(I) 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		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									
11	6978	X	6978	-0-		-0-	-0-	5	1	6852	2	Y	110	200	1			9
								121	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. GAS	(I) 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		DLQ G-10	2565	-0-		2565	2565	2548	2	17	9	Y	15					162
07		DLQ G-10	4886	-0-		4886	7451	4879	2	7	9	Y	6	73	1			95
08		DLQ G-10	2583	-0-		2583	10034	2562	2	21	9	Y	19	81	1			33
09	13169	X	3135	-0-		-10034	-0-	3128	2	7	9	Y	6					39
10	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					39
11	4740	X	4594	-0-		-146	-0-	4591	2	3	9	Y	3					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

06	DLQ G-10		6589	-0-	6589	6589	300	1	6288	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
07	DLQ G-10		6527	-0-	6527	13116	310	1	6195	2	Y	20					111
							22	9									
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	18588	310	1	5144	2	Y	16	113	1			14
							18	9									
09	24031	X	5443	-0-	-18588	-0-	300	1	5142	2	Y	1					15
							1	9									
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	300	1	5125	2	Y	11	1	8			25
							12	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	300	1	4585	2	Y	17					42
							19	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

06	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		2362	-0-	2362	5160	2362	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		2115	-0-	2115	7275	2115	2			Y	-0-					20
09	10588	X	3313	-0-	-7275	-0-	3313	2			Y	-0-					20
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	Y	5					25
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					25

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

06	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	690	1	1095	2	Y	1	1	8			157
							1	9									
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3437	713	1	936	2	Y	2					159
							2	9									
08	DLQ G-10		903	-0-	903	4340	467	1	421	2	Y	14	166	1			7
							15	9									
09	3000	N	1986	-0-	-1014	3326	645	1	1334	2	Y	6					13
							7	9									
10	3100	N	1876	-0-	-1224	2102	690	1	1169	2	Y	15	1	8			27
							17	9									
11	3000	N	1466	-0-	-1534	568	690	1	773	2	Y	3					30
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	32	2	2	9	Y	2	2	8			41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	39	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	10	10	8			2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	11	11	8			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

06	DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	4214	2	22	9	Y	20					90
07	DLQ G-10		4823	-0-	4823	9059	396	1	4427	2	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		7400	-0-	7400	16459	540	1	6856	2	Y	4					94
							4	9									
09	22009	X	5550	-0-	-16459	-0-	540	1	5010	2	Y	-0-					94
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	486	1	2491	2	Y	8					102
							9	9									
11	7170	X	2936	-0-	-4234	-0-	540	1	2383	2	Y	12					114
							13	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	690	1	10	9	Y	9	9	8			119
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1413	713	1			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2126	713	1			Y	-0-	40	1			79
09	3000	N	1591	-0-	-1409	717	690	1	898	2	Y	3	79	1	3	8	-0-
							3	9									
10	3100	N	3563	-0-	463	1180	690	1	2871	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3000	N	4228	-0-	1228	2408	690	1	3538	2	Y	-0-					-0-

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

*12	5425	X	713	-0-	-4712	-0-	132	1	581	2	Y	-0-					-0-
*01	1705	X	690	-0-	-1015	-0-	276	1	414	2	Y	-0-					-0-
*02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	224	1	420	2	Y	-0-					-0-
*03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	-0-					-0-
*04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					-0-
*05	713	X	621	-0-	-92	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	32	1	290	2	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		299	-0-	299	621	21	1	278	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		346	-0-	346	967	31	1	315	2	Y	-0-					32
09	T. A.		29	-0-	29	996	2	1	27	2	Y	-0-					32
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	996					Y	-0-					32
*11	996	X	-0-	-0-	-996	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3865	-0-		3865	3865	11	1	3842	2	Y	11	1	8			70
								12	9									
07	DLQ G-10		3533	-0-		3533	7398	12	1	3519	2	Y	2					72
								2	9									
08	DLQ G-10		3419	-0-		3419	10817	12	1	3407	2	Y	-0-					72
09	14100	X	3283	-0-		-10817	-0-	11	1	3270	2	Y	2					74
								2	9									
10	3318	X	3318	-0-		-0-	-0-	12	1	3305	2	Y	1					75
								1	9									
11	3870	X	3295	-0-		-575	-0-	11	1	3278	2	Y	5					80
								6	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1989	-0-		1989	1989	658	1	1240	2	Y	83	14	8			99
								91	9									
07	DLQ G-10		2039	-0-		2039	4028	692	1	1341	2	Y	5					104
								6	9									
08	DLQ G-10		2946	-0-		2946	6974	683	1	2262	2	Y	1					105
								1	9									
09	10062	X	3088	-0-		-6974	-0-	688	1	2393	2	Y	6	6	8			105
								7	9									
10	1641	X	1641	-0-		-0-	-0-	690	1	944	2	Y	6	4	8			107
								7	9									
11	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	690	1	2516	2	Y	-0-	107	1			-0-

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	30	30	1			80
07	DLQ G-10		70	-0-		70	70	70	1			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	70					Y	-0-	80	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	70					Y	3	3	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	70					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	70					Y	15	15	1			-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		5246	-0-		5246	5246	5238	2	8	9	Y	7					32
07	DLQ G-10		4891	-0-		4891	10137	4885	2	6	9	Y	5					37
08	DLQ G-10		4312	-0-		4312	14449	4309	2	3	9	Y	3					40
09	18856	X	4407	-0-		-14449	-0-	4399	2	8	9	Y	7					47
10	4735	X	4735	-0-		-0-	-0-	4729	2	6	9	Y	5					52
11	5250	X	4596	-0-		-654	-0-	4596	2			Y	-0-					52

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		7958	-0-		7958	7958	7947	2	11	9	Y	10	1	8			39
07	DLQ G-10		8156	-0-		8156	16114	8145	2	11	9	Y	10					49
08	DLQ G-10		7234	-0-		7234	23348	7225	2	9	9	Y	8					57
09	30073	X	6725	-0-		-23348	-0-	6714	2	11	9	Y	10					67
10	7753	X	7753	-0-		-0-	-0-	7744	2	9	9	Y	8					75
11	7830	X	7477	-0-		-353	-0-	7469	2	8	9	Y	7					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS B WELL #: 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
06	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		262	-0-	262	519	261	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ G-10		298	-0-	298	817	62	1	236	2	Y	-0-					22
09	897	N	80	-0-	-817	-0-	45	1	18	2	Y	15					37
							17	9									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					37
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-	37	1			-0-

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	11	1	5966	2	Y	78	180	1	3	8	25
							86	9									
07	DLQ G-10		7297	-0-	7297	13360	12	1	7272	2	Y	12					37
							13	9									
08	DLQ G-10		5784	-0-	5784	19144	11	1	5767	2	Y	5					42
							6	9									
09	22874	X	3730	-0-	-19144	-0-	8	1	3713	2	Y	8					50
							9	9									
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	10	1	6571	2	Y	13	1	8			62
							14	9									
11	7050	X	5777	-0-	-1273	-0-	9	1	5760	2	Y	7					69
							8	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

06	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	290	1	945	2	Y	3					119
							3	9									
07	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3030	290	1	1485	2	Y	15					134
							17	9									
08	DLQ G-10		1298	-0-	1298	4328	310	1	988	2	Y	-0-					134
09	5921	X	1593	-0-	-4328	-0-	300	1	1285	2	Y	7					141
							8	9									
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	300	1	1137	2	Y	5					146
							6	9									
11	1740	X	1030	-0-	-710	-0-	300	1	730	2	Y	-0-					146

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

06	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1962	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4105	2094	2	48	9	Y	44					77
08	DLQ G-10		1929	-0-	1929	6034	1929	2			Y	-0-					77
09	8217	X	2183	-0-	-6034	-0-	2174	2	9	9	Y	8					85
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	Y	19					104
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	Y	18					122

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

06	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	3931	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7951	4017	2	3	9	Y	3					50
08	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11637	3682	2	4	9	Y	4					54
09	15099	X	3462	-0-	-11637	-0-	3456	2	6	9	Y	5					59
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	Y	1					60
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	3790	2	2	9	Y	2					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3118	1370	2	52	9	Y	47					47
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4606	1488	2			Y	-0-					47
09	T. A.		1217	-0-	1217	5823	1214	2	3	9	Y	3					50
10	T. A.		1123	-0-	1123	6946	1112	2	11	9	Y	10					60
11	6982	X	36	-0-	-6946	-0-	18	2	18	9	Y	16					76

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7239	-0-	7239	7239	6	1	7216	2	Y	15	2	8			70
							17	9									
07	DLQ G-10		7301	-0-	7301	14540	6	1	7291	2	Y	4					74
							4	9									
08	DLQ G-10		6190	-0-	6190	20730	6	1	6172	2	Y	11					85
							12	9									
09	27136	X	6406	-0-	-20730	-0-	6	1	6387	2	Y	12					97
							13	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6	1	6799	2	Y	23					120
							25	9									
11	7230	X	6766	-0-	-464	-0-	6	1	6723	2	Y	34					154
							37	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7171	-0-	7171	7171	6	1	7165	2	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		6995	-0-	6995	14166	6	1	6982	2	Y	6					50
							7	9									
08	DLQ G-10		6747	-0-	6747	20913	6	1	6737	2	Y	4					54
							4	9									
09	27081	X	6168	-0-	-20913	-0-	6	1	6151	2	Y	10					64
							11	9									
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6	1	6842	2	Y	11					75
							12	9									
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	6	1	6546	2	Y	15					90
							17	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	5547	2	23	9	Y	21	1	8			77
07	DLQ G-10		6826	-0-	6826	12396	6812	2	14	9	Y	13					90
08	DLQ G-10		6727	-0-	6727	19123	6716	2	11	9	Y	10					100
09	24074	X	4951	-0-	-19123	-0-	4934	2	17	9	Y	15					115
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4863	2	11	9	Y	10					125
11	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5744	2	13	9	Y	12					137

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

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

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	6	1	173	2	Y	8					32
							9	9									
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1057	5	1	751	2	Y	103	101	1			34
							113	9									
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2263	1206	2			Y	-0-	2	1			32
09	6561	X	4298	-0-	-2263	-0-	4296	2	2	9	Y	2	2	8			32
10	3100	N	6483	-0-	3383	3383	6482	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	3000	N	6357	-0-	3357	6740	6357	2			Y	-0-					32

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

06	DLQ G-10		11521	-0-	11521	11521	6	1	11514	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
07	DLQ G-10		11764	-0-	11764	23285	6	1	11723	2	Y	32					155
							35	9									
08	DLQ G-10		11931	-0-	11931	35216	11903	2	28	9	Y	25	163	1			17
09	47080	X	11864	-0-	-35216	-0-	11861	2	3	9	Y	3					20
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12145	2	23	9	Y	21					41
11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11769	2	33	9	Y	30					71

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

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									
11	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	11	1	5977	2	Y	52					109
							57	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	7	56	1			-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	11	1	4789	2	Y	89	1	8			104
							98	9									
07	DLQ G-10		3031	-0-	3031	7929	10	1	3019	2	Y	2					106
							2	9									
08	DLQ G-10		514	-0-	514	8443	514	2			Y	-0-					106
09	8451	X	8	-0-	-8443	-0-	8	2			Y	-0-	106	1			-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	11	1	4255	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
07	DLQ G-10		5036	-0-	5036	9303	12	1	4980	2	Y	40	170	1			25
							44	9									
08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	14455	12	1	5105	2	Y	32					57
							35	9									
09	19217	X	4762	-0-	-14455	-0-	11	1	4716	2	Y	32					89
							35	9									
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4353	2	Y	27					116
							30	9									
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	11	1	5036	2	Y	40					156
							44	9									

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	11	1	12881	2	Y	29					55
							32	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		5417	-0-	5417	5417	5413	2	4	9	Y	4					64
07	DLQ G-10		5227	-0-	5227	10644	5221	2	6	9	Y	5					69
08	DLQ G-10		4669	-0-	4669	15313	4663	2	6	9	Y	5					74
09	19684	X	4371	-0-	-15313	-0-	4365	2	6	9	Y	5					79
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4523	2	9	9	Y	8					87
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4414	2	6	9	Y	5					92

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

06	DLQ G-10		4052	-0-	4052	4052	4052	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		4026	-0-	4026	8078	4016	2	10	9	Y	9					79
08	DLQ G-10		3539	-0-	3539	11617	3533	2	6	9	Y	5					84
09	15207	X	3590	-0-	-11617	-0-	3589	2	1	9	Y	1					85
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3717	2	8	9	Y	7	1	8			91
11	4020	X	3548	-0-	-472	-0-	3541	2	7	9	Y	6					97

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

06	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	675	344	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	985	310	2			Y	-0-					-0-
09	1279	N	294	-0-	-985	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7632	5	1	7516	2	Y	100	170	1			24
							110	9									
09	13705	X	6073	-0-	-7632	-0-	8	1	6050	2	Y	14	1	8			37
							15	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	12	1	5273	2	Y	117	141	1	1	8	12
							129	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4607	2	Y	34					46
							37	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	1			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-	10	1			73
09	25	X	13	-0-	-12	-0-	3	1	9	2	Y	1					74
							1	9									
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	41	1			34
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	34	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1363	691	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		660	-0-	660	2023	660	2			Y	-0-					20
09	2615	N	592	-0-	-2023	-0-	592	2			Y	-0-					20
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					20
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					20

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
06	DLQ G-10		11499	-0-	11499	11499	11481	2	18	9	Y	16	1	8			123
07	DLQ G-10		12003	-0-	12003	23502	11975	2	28	9	Y	25					148
08	DLQ G-10		12056	-0-	12056	35558	12035	2	21	9	Y	19					167
09	47805	X	12247	-0-	-35558	-0-	12183	2	64	9	Y	58	186	1	1	8	38
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12363	2	28	9	Y	25	1	8			62
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13189	2	33	9	Y	30					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		23288	-0-	23288	23288	23256	2	32	9	Y	29	10	8			147
07	DLQ G-10		28262	-0-	28262	51550	28239	2	23	9	Y	21					168
08	DLQ G-10		28045	-0-	28045	79595	28028	2	17	9	Y	15					183
09	106474	X	26879	-0-	-79595	-0-	26853	2	26	9	Y	24	2	8			205
10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27821	2	28	9	Y	25	2	8			228
11	27360	X	26539	-0-	-821	-0-	26510	2	29	9	Y	26	169	1			85

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
06	DLQ G-10		9293	-0-	9293	9293	945	1	8346	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
07	DLQ G-10		16906	-0-	16906	26199	1085	1	15731	2	Y	82					122
							90	9									
08	DLQ G-10		19926	-0-	19926	46125	1085	1	18812	2	Y	26					148
							29	9									
09	66721	X	20596	-0-	-46125	-0-	350	1	20147	2	Y	90	183	1	2	8	53
							99	9									
10	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23426	2	26	9	Y	24	2	8			75
11	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23143	2	103	9	Y	94	16	1			153

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
06	DLQ G-10		19123	-0-	19123	19123	19054	2	69	9	Y	63	183	1	3	8	47
07	DLQ G-10		19420	-0-	19420	38543	19359	2	61	9	Y	55					102
08	DLQ G-10		20340	-0-	20340	58883	20282	2	58	9	Y	53					155
09	77778	X	18895	-0-	-58883	-0-	18821	2	74	9	Y	67	191	1	1	8	30
10	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18145	2	56	9	Y	51	1	8			80
11	19680	X	18055	-0-	-1625	-0-	17998	2	57	9	Y	52					132

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
06	DLQ G-10		23266	-0-	23266	23266	23117	2	149	9	Y	135	176	1	4	8	63
07	DLQ G-10		23835	-0-	23835	47101	23670	2	165	9	Y	150	176	1			37
08	DLQ G-10		23550	-0-	23550	70651	23340	2	210	9	Y	191	66	1			162
09	93201	X	22550	-0-	-70651	-0-	22400	2	150	9	Y	136	189	1	1	8	108
10	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	22950	2	169	9	Y	154	74	1	1	8	187
11	23280	X	22663	-0-	-617	-0-	22508	2	155	9	Y	141	188	1			140

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
06	DLQ G-10		18073	-0-	18073	18073	18073	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		18373	-0-	18373	36446	18307	2	66	9	Y	60					65
08	DLQ G-10		18009	-0-	18009	54455	18003	2	6	9	Y	5					70
09	67922	X	13467	-0-	-54455	-0-	13467	2			Y	-0-					70
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			Y	-0-					70
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			Y	-0-					70

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
06	DLQ G-10		22695	-0-	22695	22695	22695	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23392	-0-	23392	46087	23379	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		22734	-0-	22734	68821	22734	2			Y	-0-					12
09	92062	X	23241	-0-	-68821	-0-	23241	2			Y	-0-					12
10	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	24939	2			Y	-0-					12
11	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		27675	-0-	27675	27675	27675	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28404	-0-	28404	56079	28332	2	72	9	Y	65					65
08	DLQ G-10		27554	-0-	27554	83633	27548	2	6	9	Y	5					70
09	111711	X	28078	-0-	-83633	-0-	28078	2			Y	-0-					70
10	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			Y	-0-					70
11	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					70

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
06	DLQ G-10		13872	-0-	13872	13872	13758	2	114	9	Y	104	4	8			180
07	DLQ G-10		12590	-0-	12590	26462	12535	2	55	9	Y	50	193	1			37
08	DLQ G-10		12040	-0-	12040	38502	11967	2	73	9	Y	66					103
09	50528	X	12026	-0-	-38502	-0-	11909	2	117	9	Y	106	186	1	1	8	22
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12198	2	134	9	Y	122	1	8			143
11	13860	X	12654	-0-	-1206	-0-	12412	2	242	9	Y	220	185	1			178

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
06	DLQ G-10		23314	-0-	23314	23314	23074	2	240	9	Y	218	193	1	5	8	53
07	DLQ G-10		22367	-0-	22367	45681	22225	2	142	9	Y	129					182
08	DLQ G-10		24644	-0-	24644	70325	24423	2	221	9	Y	201	185	1			198
09	94132	X	23807	-0-	-70325	-0-	23654	2	153	9	Y	139	183	1	1	8	153
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22022	2	207	9	Y	188	188	1	1	8	152
11	23850	X	21420	-0-	-2430	-0-	21202	2	218	9	Y	198	187	1			163

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
06	DLQ G-10		18229	-0-	18229	18229	18014	2	215	9	Y	195	202	1	2	8	143
07	DLQ G-10		18703	-0-	18703	36932	18598	2	105	9	Y	95	190	1			48
08	DLQ G-10		18348	-0-	18348	55280	18209	2	139	9	Y	126	56	1			118
09	73816	X	18536	-0-	-55280	-0-	18387	2	149	9	Y	135	184	1	1	8	68
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17300	2	224	9	Y	204					272
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18192	2	158	9	Y	144	191	1			225

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
06	DLQ G-10		24931	-0-	24931	24931	24857	2	74	9	Y	67	17	8			82
07	DLQ G-10		25974	-0-	25974	50905	25919	2	55	9	Y	50					132
08	DLQ G-10		20648	-0-	20648	71553	20615	2	33	9	Y	30	119	1			43
09	92044	X	20491	-0-	-71553	-0-	20399	2	92	9	Y	84	4	8			123
10	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17087	2	62	9	Y	56	7	8			172
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16444	2	111	9	Y	101	176	1			97

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
06	DLQ G-10		12301	-0-	12301	12301	12193	2	108	9	Y	98	177	1	13	8	45
07	DLQ G-10		12397	-0-	12397	24698	12267	2	130	9	Y	118					163
08	DLQ G-10		13391	-0-	13391	38089	13272	2	119	9	Y	108	184	1			87
09	49779	X	11690	-0-	-38089	-0-	11607	2	83	9	Y	75	4	8			158
10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11279	2	70	9	Y	64	177	1	5	8	40
11	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15097	2	42	9	Y	38					78

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
06	DLQ G-10		4203	-0-	4203	4203	4199	2	4	9	Y	4	23	1	4	8	147
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6294	2091	2			Y	-0-					147
08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	11145	4851	2			Y	-0-	62	1			85
09	15448	X	4303	-0-	-11145	-0-	4280	2	23	9	Y	21	85	1	4	8	17
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3493	2	31	9	Y	28	3	8			42
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6918	2	35	9	Y	32					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	4649	2	3	9	Y	3	3	8			85
07	DLQ G-10		431	-0-	431	5083	429	2	2	9	Y	2					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5083					Y	22					109
09	5083	X	-0-	-0-	-5083	-0-					Y	7	95	1	1	8	20
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	8			20
11	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	25067	2	45	9	Y	41					59

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
06	DLQ G-10		14789	-0-	14789	14789	14715	2	74	9	Y	67	181	1	16	8	43
07	DLQ G-10		10668	-0-	10668	25457	10609	2	59	9	Y	54					97
08	DLQ G-10		20697	-0-	20697	46154	20581	2	116	9	Y	105					202
09	67173	X	21019	-0-	-46154	-0-	20929	2	90	9	Y	82	183	1	4	8	97
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22489	2	102	9	Y	93	3	8			187
11	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	26023	2	107	9	Y	97	182	1			102

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
06	DLQ G-10		6860	-0-	6860	6860	6791	2	69	9	Y	63	2	8			167
07	DLQ G-10		8305	-0-	8305	15165	8221	2	84	9	Y	76	176	1			67
08	DLQ G-10		8059	-0-	8059	23224	7976	2	83	9	Y	75					142
09	27784	X	4560	-0-	-23224	-0-	4472	2	88	9	Y	80	62	1	1	8	159
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13587	2	83	9	Y	75	180	1	1	8	53
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13683	2	98	9	Y	89					142

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
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	840	1	705	2	Y	24	24	8			40
							26	9									
07	DLQ G-10		23729	-0-	23729	25300	1085	1	22509	2	Y	123					163
							135	9									
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	26837	928	1	564	2	Y	41	184	1			20
							45	9									
09	45778	X	18941	-0-	-26837	-0-	238	1	18598	2	Y	95	10	8			105
							105	9									
10	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	284	1	14286	2	Y	146	189	1	10	8	52
							161	9									
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	248	1	19265	2	Y	127					179
							140	9									

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	52	1	3	9	Y	3					15
09	T. A.		3954	-0-	3954	4009	812	1	3101	2	Y	37	9	8			43
							41	9									
10	T. A.		8363	-0-	8363	12372	766	1	7457	2	Y	127	11	8			159
							140	9									
11	18159	X	5787	-0-	-12372	-0-	802	1	4889	2	Y	87					246
							96	9									

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
06	DLQ G-10		21489	-0-	21489	21489	21426	2	63	9	Y	57	4	8			143
07	DLQ G-10		21579	-0-	21579	43068	21515	2	64	9	Y	58	158	1			43
08	DLQ G-10		21981	-0-	21981	65049	21915	2	66	9	Y	60					103
09	86459	X	21410	-0-	-65049	-0-	21315	2	95	9	Y	86	132	1	1	8	56
10	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20875	2	56	9	Y	51	1	8			106
11	21480	X	6672	-0-	-14808	-0-	6663	2	9	9	Y	8					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	25504	-0-	25504	25504	25305	2	199	9	Y	181	186	1	3	8	182
07	DLQ G-10	26078	-0-	26078	51582	25880	2	198	9	Y	180	180	1			182
08	DLQ G-10	25345	-0-	25345	76927	25211	2	134	9	Y	122	174	1			130
09	101246 X	24319	-0-	-76927	-0-	24163	2	156	9	Y	142	184	1	1	8	87
10	24300 X	24300	-0-	-0-	-0-	24175	2	125	9	Y	114	1	8			200
11	25500 X	24472	-0-	-1028	-0-	24243	2	229	9	Y	208	371	1			37

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

06	DLQ G-10	17169	-0-	17169	17169	17086	2	83	9	Y	75	3	8			122
07	DLQ G-10	17599	-0-	17599	34768	17501	2	98	9	Y	89	181	1			30
08	DLQ G-10	18170	-0-	18170	52938	18063	2	107	9	Y	97					127
09	69824 X	16886	-0-	-52938	-0-	16808	2	78	9	Y	71	187	1	1	8	10
10	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	16910	2	99	9	Y	90					100
11	17580 X	17564	-0-	-16	-0-	17466	2	98	9	Y	89	154	1			35

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

06	DLQ G-10	27443	-0-	27443	27443	27245	2	198	9	Y	180	187	1	3	8	73
07	DLQ G-10	28581	-0-	28581	56024	28384	2	197	9	Y	179	182	1			70
08	DLQ G-10	26805	-0-	26805	82829	26669	2	136	9	Y	124	183	1			11
09	107676 X	24847	-0-	-82829	-0-	24740	2	107	9	Y	97	1	8			107
10	23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	22914	2	157	9	Y	143	193	1	2	8	55
11	27330 X	20678	-0-	-6652	-0-	20520	2	158	9	Y	144	177	1			22

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

06	DLQ G-10	31656	-0-	31656	31656	31201	2	455	9	Y	414	545	1	8	8	54
07	DLQ G-10	32567	-0-	32567	64223	32134	2	433	9	Y	394	376	1			72
08	DLQ G-10	31612	-0-	31612	95835	31265	2	347	9	Y	315	358	1			29
09	126717 X	30882	-0-	-95835	-0-	30494	2	388	9	Y	353	187	1	2	8	193
10	31285 X	31285	-0-	-0-	-0-	30923	2	362	9	Y	329	370	1	2	8	150
11	31650 X	29866	-0-	-1784	-0-	29536	2	330	9	Y	300	362	1			88

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

06	DLQ G-10	34584	-0-	34584	34584	34484	2	100	9	Y	91	178	1	11	8	92
07	DLQ G-10	34680	-0-	34680	69264	34629	2	51	9	Y	46					138
08	DLQ G-10	33804	-0-	33804	103068	33758	2	46	9	Y	42					180
09	136219 X	33151	-0-	-103068	-0-	33104	2	47	9	Y	43	167	1	3	8	53
10	33355 X	33355	-0-	-0-	-0-	33302	2	53	9	Y	48	3	8			98
11	34590 X	31686	-0-	-2904	-0-	31632	2	54	9	Y	49					147

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

06	DLQ G-10	45104	-0-	45104	45104	44778	2	326	9	Y	296	185	1	6	8	153
07	DLQ G-10	46227	-0-	46227	91331	45972	2	255	9	Y	232	187	1			198
08	DLQ G-10	45363	-0-	45363	136694	45040	2	323	9	Y	294	379	1			113
09	181016 X	44322	-0-	-136694	-0-	44100	2	222	9	Y	202	186	1	2	8	127
10	41441 X	41441	-0-	-0-	-0-	41288	2	153	9	Y	139	86	1	2	8	178
11	42641 X	42641	-0-	-0-	-0-	42344	2	297	9	Y	270	316	1			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		21440	-0-	21440	21440	21289	2	151	9	Y	137	5	8			212
07	DLQ G-10		22705	-0-	22705	44145	22531	2	174	9	Y	158	182	1			188
08	DLQ G-10		21873	-0-	21873	66018	21719	2	154	9	Y	140	185	1			143
09	87016	X	20998	-0-	-66018	-0-	20852	2	146	9	Y	133	182	1	1	8	93
10	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19074	2	132	9	Y	120	182	1	1	8	30
11	21960	X	20148	-0-	-1812	-0-	19999	2	149	9	Y	135					165

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
06	DLQ G-10		35453	-0-	35453	35453	35201	2	252	9	Y	229	187	1	7	8	92
07	DLQ G-10		39940	-0-	39940	75393	39691	2	249	9	Y	226	195	1			123
08	DLQ G-10		37145	-0-	37145	112538	36930	2	215	9	Y	195	185	1			133
09	147310	X	34772	-0-	-112538	-0-	34535	2	237	9	Y	215	186	1	2	8	160
10	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	34941	2	253	9	Y	230	200	1	2	8	188
11	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	32295	2	345	9	Y	314	380	1			122

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
06	DLQ G-10		21122	-0-	21122	21122	20938	2	184	9	Y	167	6	8			213
07	DLQ G-10		23905	-0-	23905	45027	23699	2	206	9	Y	187	365	1			35
08	DLQ G-10		23558	-0-	23558	68585	23376	2	182	9	Y	165	184	1			16
09	91033	X	22448	-0-	-68585	-0-	22271	2	177	9	Y	161	2	8			175
10	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22186	2	171	9	Y	155	178	1	2	8	150
11	22950	X	22424	-0-	-526	-0-	22151	2	273	9	Y	248	343	1			55

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
06	DLQ G-10		36569	-0-	36569	36569	36486	2	83	9	Y	75	191	1	4	8	87
07	DLQ G-10		36713	-0-	36713	73282	36652	2	61	9	Y	55					142
08	DLQ G-10		35438	-0-	35438	108720	35388	2	50	9	Y	45					187
09	142392	X	33672	-0-	-108720	-0-	33628	2	44	9	Y	40	181	1	1	8	45
10	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32471	2	43	9	Y	39	1	8			83
11	36570	X	32512	-0-	-4058	-0-	32469	2	43	9	Y	39					122

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
06	DLQ G-10		28135	-0-	28135	28135	27782	2	353	9	Y	321	187	1	14	8	193
07	DLQ G-10		32180	-0-	32180	60315	31795	2	385	9	Y	350	405	1			138
08	DLQ G-10		31915	-0-	31915	92230	31466	2	449	9	Y	408	379	1			167
09	124103	X	31873	-0-	-92230	-0-	31410	2	463	9	Y	421	383	1	3	8	202
10	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32491	2	458	9	Y	416	566	1	4	8	48
11	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32203	2	512	9	Y	465	393	1			120

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
06	DLQ G-10		32311	-0-	32311	32311	32043	2	268	9	Y	244	388	1	5	8	23
07	DLQ G-10		32232	-0-	32232	64543	31977	2	255	9	Y	232	180	1			75
08	DLQ G-10		31496	-0-	31496	96039	31259	2	237	9	Y	215	182	1			108
09	126083	X	30044	-0-	-96039	-0-	29836	2	208	9	Y	189	193	1	1	8	103
10	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31506	2	272	9	Y	247	181	1	1	8	168
11	29812	X	29812	-0-	-0-	-0-	29621	2	191	9	Y	174	189	1			153

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
06	DLQ G-10		16838	-0-	16838	16838	16637	2	201	9	Y	183	185	1	2	8	103
07	DLQ G-10		13533	-0-	13533	30371	13403	2	130	9	Y	118	183	1			38
08	DLQ G-10		11838	-0-	11838	42209	11696	2	142	9	Y	129					167
09	60595	X	18386	-0-	-42209	-0-	18231	2	155	9	Y	141	165	1	1	8	142
10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16568	2	183	9	Y	166	190	1	1	8	117
11	16830	X	15925	-0-	-905	-0-	15747	2	178	9	Y	162	189	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		39988	-0-	39988	39988	39739	2	249	9	Y	226	190	1	11	8	183
07	DLQ G-10		41122	-0-	41122	81110	40871	2	251	9	Y	228	394	1			17
08	DLQ G-10		40677	-0-	40677	121787	40372	2	305	9	Y	277	189	1			105
09	160334	X	38547	-0-	-121787	-0-	38268	2	279	9	Y	254	280	1	2	8	77
10	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	38931	2	283	9	Y	257	268	1	3	8	63
11	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37344	2	239	9	Y	217	190	1			90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		30532	-0-	30532	30532	30162	2	370	9	Y	336	183	1	10	8	198
07	DLQ G-10		10733	-0-	10733	41265	10639	2	94	9	Y	85	208	1			75
08	DLQ G-10		32597	-0-	32597	73862	32323	2	274	9	Y	249	184	1			140
09	DLQ G-10		31940	-0-	31940	105802	31612	2	328	9	Y	298	384	1	2	8	52
10	138000	X	32198	-0-	-105802	-0-	31937	2	261	9	Y	237	184	1	3	8	102
11	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	30904	2	327	9	Y	297	207	1			192

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		36753	-0-	36753	36753	36694	2	59	9	Y	54	2	8			100
07	DLQ G-10		37932	-0-	37932	74685	37880	2	52	9	Y	47					147
08	DLQ G-10		37733	-0-	37733	112418	37682	2	51	9	Y	46					193
09	146577	X	34159	-0-	-112418	-0-	34111	2	48	9	Y	44	176	1	1	8	60
10	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	33870	2	47	9	Y	43	1	8			102
11	36750	X	33854	-0-	-2896	-0-	33810	2	44	9	Y	40					142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		29966	-0-	29966	29966	29936	2	30	9	Y	27	7	8			88
07	DLQ G-10		30565	-0-	30565	60531	30541	2	24	9	Y	22					110
08	DLQ G-10		28549	-0-	28549	89080	28530	2	19	9	Y	17					127
09	116218	X	27138	-0-	-89080	-0-	27115	2	23	9	Y	21	1	8			147
10	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26593	2	22	9	Y	20	2	8			165
11	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25073	2	24	9	Y	22					187

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		35361	-0-	35361	35361	35309	2	52	9	Y	47	174	1	4	8	57
07	DLQ G-10		35697	-0-	35697	71058	35657	2	40	9	Y	36					93
08	DLQ G-10		34747	-0-	34747	105805	34690	2	57	9	Y	52					145
09	138560	X	32755	-0-	-105805	-0-	32707	2	48	9	Y	44	1	8			188
10	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33015	2	51	9	Y	46	166	1	1	8	67
11	35370	X	31474	-0-	-3896	-0-	31424	2	50	9	Y	45					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		46949	-0-	46949	46949	46769	2	180	9	Y	164	192	1	10	8	185
07	DLQ G-10		48938	-0-	48938	95887	48763	2	175	9	Y	159	197	1			147
08	DLQ G-10		48209	-0-	48209	144096	48058	2	151	9	Y	137	176	1			108
09	190591	X	46495	-0-	-144096	-0-	46301	2	194	9	Y	176	189	1	3	8	92
10	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	48787	2	117	9	Y	106	3	8			195
11	47370	X	46838	-0-	-532	-0-	46693	2	145	9	Y	132	182	1			145

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		48045	-0-	48045	48045	46810	2	1235	9	Y	1123	1198	1	8	8	70
07	DLQ G-10		47373	-0-	47373	95418	46174	2	1199	9	Y	1090	942	1			218
08	DLQ G-10		45450	-0-	45450	140868	44291	2	1159	9	Y	1054	1185	1			87
09	185718	X	44850	-0-	-140868	-0-	43917	2	933	9	Y	848	791	1	2	8	142
10	43790	X	43790	-0-	-0-	-0-	42878	2	912	9	Y	829	769	1	2	8	200
11	48060	X	43656	-0-	-4404	-0-	42808	2	848	9	Y	771	763	1			208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	71250	X	57814	-0-	-13436	-0-	56199	2	1615	9	Y	1468	1373	1	7	8	212
07	73625	X	56808	-0-	-16817	-0-	55405	2	1403	9	Y	1275	1314	1			173
08	69595	X	54247	-0-	-15348	-0-	53005	2	1242	9	Y	1129	1139	1			163
09	64050	X	50898	-0-	-13152	-0-	49616	2	1282	9	Y	1165	1227	1	1	8	100
10	62713	X	48617	-0-	-14096	-0-	47393	2	1224	9	Y	1113	953	1	2	8	258
11	57810	X	44679	-0-	-13131	-0-	43800	2	879	9	Y	799	985	1			72

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
06	DLQ G-10		49737	-0-	49737	49737	48807	2	930	9	Y	845	971	1	17	8	95
07	DLQ G-10		48154	-0-	48154	97891	47201	2	953	9	Y	866	733	1			228
08	DLQ G-10		46136	-0-	46136	144027	45186	2	950	9	Y	864	1002	1			90
09	186282	X	42255	-0-	-144027	-0-	41318	2	937	9	Y	852	808	1	4	8	130
10	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	40920	2	807	9	Y	734	583	1	4	8	277
11	49740	X	41386	-0-	-8354	-0-	40744	2	642	9	Y	584	749	1			112

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
06	DLQ G-10		41880	-0-	41880	41880	40865	2	1015	9	Y	923	1021	1	12	8	33
07	DLQ G-10		41110	-0-	41110	82990	40116	2	994	9	Y	904	774	1			163
08	DLQ G-10		40718	-0-	40718	123708	39872	2	846	9	Y	769	789	1			143
09	162086	X	38378	-0-	-123708	-0-	37557	2	821	9	Y	746	756	1	3	8	130
10	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	36611	2	706	9	Y	642	573	1	4	8	195
11	41880	X	35186	-0-	-6694	-0-	34527	2	659	9	Y	599	586	1			208

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
06	147388	X	69468	-0-	-77920	-0-	63306	2	6162	9	N	5602	5520	1	86	8	65
07	62907	X	62907	-0-	-0-	-0-	59065	2	3842	9	N	3493	3426	1			132
08	55260	X	55260	-0-	-0-	-0-	52480	2	2780	9	N	2527	2550	1			109
09	52770	X	46150	-0-	-6620	-0-	351	1	43822	2	N	1797	1774	1	17	8	115
							1977	9									
*10	54529	X	40862	-0-	-13667	-0-	39270	2	1592	9	N	1447	1428	1	16	8	118
11	52770	X	28192	-0-	-24578	-0-	455	1	26776	2	N	874	894	1			98
							961	9									

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
06	DLQ G-10		43979	-0-	43979	43979	43038	2	941	9	Y	855	775	1	10	8	200
07	DLQ G-10		44305	-0-	44305	88284	43382	2	923	9	Y	839	954	1			85
08	DLQ G-10		42998	-0-	42998	131282	42216	2	782	9	Y	711	579	1			217
09	172712	X	41430	-0-	-131282	-0-	40676	2	754	9	Y	685	740	1	4	8	158
10	39873	X	39873	-0-	-0-	-0-	39238	2	635	9	Y	577	572	1	5	8	158
11	38833	X	38833	-0-	-0-	-0-	38154	2	679	9	Y	617	608	1			167

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
06	187766	X	83316	-0-	-104450	-0-	74837	2	8479	9	N	7708	7637	1	56	8	115
07	76630	X	76630	-0-	-0-	-0-	70546	2	6084	9	N	5531	5563	1			83
08	76617	X	76617	-0-	-0-	-0-	72115	2	4502	9	N	4093	4149	1			27
09	67775	X	67775	-0-	-0-	-0-	384	1	63735	2	N	3324	3117	1	7	8	227
							3656	9									
*10	66526	X	59164	-0-	-7362	-0-	56457	2	2707	9	N	2461	2541	1	7	8	140
11	64380	X	60902	-0-	-3478	-0-	58343	2	2559	9	N	2326	2359	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	23084	2	216	9	Y	196	186	1	3	8	112
07	DLQ G-10		23434	-0-	23434	46734	23250	2	184	9	Y	167	182	1			97
08	DLQ G-10		23457	-0-	23457	70191	23244	2	213	9	Y	194	196	1			95
09	92855	X	22664	-0-	-70191	-0-	22478	2	186	9	Y	169	190	1	1	8	73
10	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22539	2	193	9	Y	175	180	1	1	8	67
11	23310	X	22243	-0-	-1067	-0-	22054	2	189	9	Y	172	202	1			37

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
06	DLQ G-10		52472	-0-	52472	52472	52328	2	144	9	Y	131	190	1	6	8	77
07	DLQ G-10		53948	-0-	53948	106420	53784	2	164	9	Y	149	104	1			122
08	DLQ G-10		54518	-0-	54518	160938	54418	2	100	9	Y	91	124	1			89
09	212602	X	51664	-0-	-160938	-0-	51541	2	123	9	Y	112	2	8			199
10	51767	X	51767	-0-	-0-	-0-	51687	2	80	9	Y	73	187	1	3	8	82
11	52770	X	48978	-0-	-3792	-0-	48881	2	97	9	Y	88					170

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

										EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

										EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

										EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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

										EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4599	-0-	1599	1599	4599	2			N	-0-					107
07	3100	N	3990	-0-	890	2489	3990	2			N	-0-					107
08	3100	N	3948	-0-	848	3337	3948	2			N	-0-					107
09	7256	X	3919	-0-	-3337	-0-	3919	2			N	-0-					107
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					107
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					11
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					11
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4611	-0-	-1149	-0-	4611	2			N	-0-					166
07	5952	X	4925	-0-	-1027	-0-	4925	2			N	-0-					166
08	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	4502	2			N	-0-					166
09	5520	X	4813	-0-	-707	-0-	4813	2			N	-0-					166
10	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					166
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					166

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3936	-0-	-324	-0-	3936	2			N	-0-					112
07	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					112
08	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	3942	2			N	-0-					112
09	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	2			N	-0-					112
10	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	2			N	-0-					112
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 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
06	6990	X	5642	-0-	-1348	-0-	5570	2	72	9	N	65	92	1			33
07	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	6254	2			N	-0-					33
08	6665	X	6267	-0-	-398	-0-	6267	2			N	-0-					33
09	6390	X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2			N	-0-					33
10	5828	X	2672	-0-	-3156	-0-	2648	2	24	9	N	22					55
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					55

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
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-	93	1			47
07	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	7864	2			N	-0-					47
08	8370	X	7634	-0-	-736	-0-	7634	2			N	-0-					47
09	8070	X	7385	-0-	-685	-0-	7385	2			N	-0-					47
10	8339	X	6996	-0-	-1343	-0-	6987	2	9	9	N	8					55
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					55

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
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					164
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					164
08	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	2			N	-0-					164
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	912					N	-0-					164
*10	3100	N	2276	-0-	-824	88	2267	2	9	9	N	8					172
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					172

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
06	8220	X	6701	-0-	-1519	-0-	6701	2			N	-0-					150
07	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	6701	2	10	9	N	9					159
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	6					165
09	7110	X	5319	-0-	-1791	-0-	5313	2	6	9	N	5					170
10	7347	X	5994	-0-	-1353	-0-	5977	2	17	9	N	15					185
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					185

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

06	1950	X	169	-0-	-1781	-0-	169	2			N	-0-					185
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2836	2	62	9	N	56	173	1			68
08	2294	X	1098	-0-	-1196	-0-	1098	2			N	-0-					68
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					68
10	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					68
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					68

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					114
07	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					114
08	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					114
09	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					114
10	10013	X	8227	-0-	-1786	-0-	8227	2			N	-0-					114
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					114

ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	5722	2	3	9	N	3					88
07	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5491	2			N	-0-					88
08	7006	X	4414	-0-	-2592	-0-	4397	2	17	9	N	15					103
09	6780	X	4848	-0-	-1932	-0-	4848	2			N	-0-					103
10	5921	X	2763	-0-	-3158	-0-	2653	2	110	9	N	100	176	1			27
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					27

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					113
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					113
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					113
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					113
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					113
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					113

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
08	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
09	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
10	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14829	-0-	-81	-0-	14829	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	Y	13					43
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	2	13	9	Y	12					55
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					56
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	157	2	10	9	Y	9					65
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	149	2	6	9	Y	5					70
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	2	6	9	Y	5					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

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

06	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6365 - 8165

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					8
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					8
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					10
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					10

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	229	2	56	9	N	51	94	1			33
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	2	18	9	N	16	1	8			48
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	8			48
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	46	1	2	8	3
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			3
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	N	44	62	1			30
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	2	26	9	N	24	1	8			53
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	N	16	66	1			3
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1607	2	30	9	N	27					30
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					55
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					75

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	4277	2	196	9	N	178	324	1			41
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3631	2	125	9	N	114	2	8			153
08	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	3114	2	96	9	N	87	166	1	3	8	71
09	4470	X	2873	-0-	-1597	-0-	2784	2	89	9	N	81	82	1			70
10	4619	X	2769	-0-	-1850	-0-	2717	2	52	9	N	47	1	8			116
*11	4470	X	2550	-0-	-1920	-0-	2491	2	59	9	N	54	92	1	3	8	75

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	1513	3			N	-0-					65
07	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1545	3			N	-0-					65
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					65
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	3			N	-0-					65
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	3			N	-0-					65
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					115
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					115
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13054	-0-	-3407	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14137	-0-	-2324	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13418	-0-	-2512	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	12135	-0-	-4326	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18150	X	17338	-0-	-812	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	17305	-0-	-830	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15315	-0-	-2820	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
*09	17340	X	17078	-0-	-262	-0-	17077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17918	X	17248	-0-	-670	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	Y	5					79
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					79
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					79
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1					80
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					80
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					80

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	690	1	2200	2	N	20					218
							22	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	713	1	2814	2	N	13	184	1			47
							14	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	713	1	2513	2	N	-0-					47
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	690	1	2480	2	N	-0-					47
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	713	1	2770	2	N	-0-					47
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	690	1	2482	2	N	-0-					47

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	690	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	713	1	2150	2	Y	32	12	8			20
							35	9									
08	2604	N	1545	-0-	-1059	-0-	713	1	828	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
09	2670	N	1070	-0-	-1600	-0-	690	1	371	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
10	2883	N	2175	-0-	-708	-0-	713	1	1462	2	Y	-0-					20
11	1500	N	821	-0-	-679	-0-	690	1	131	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	3603	2	15	9	Y	14					24
07	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3827	2	12	9	Y	11					35
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3768	2	17	9	Y	15					50
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3683	2	29	9	Y	26					76
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	2	17	9	Y	15	74	1			17
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3395	2	9	9	Y	8					25

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	690	1	2666	2	Y	15					118
							17	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	713	1	2510	2	Y	4					122
							4	9									
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	713	1	3045	2	Y	-0-					122
09	3510	X	2506	-0-	-1004	-0-	690	1	1816	2	Y	-0-					122
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	713	1	2980	2	Y	-0-					122
11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	690	1	2797	2	Y	-0-					122

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

06	1980	X	1404	-0-	-576	-0-	690	1	714	2	Y	-0-					117
07	2201	X	1623	-0-	-578	-0-	713	1	910	2	Y	-0-					117
08	2201	X	1174	-0-	-1027	-0-	713	1	458	2	Y	3					120
							3	9									
09	2130	X	1515	-0-	-615	-0-	690	1	825	2	Y	-0-					120
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	22					142
							24	9									
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	690	1	1508	2	Y	15					157
							17	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

06	2970	X	2181	-0-	-789	-0-	690	1	1491	2	Y	-0-					33
07	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	713	1	1389	2	Y	-0-					33
08	2201	X	1942	-0-	-259	-0-	713	1	1229	2	Y	-0-					33
09	2190	X	1269	-0-	-921	-0-	690	1	579	2	Y	-0-					33
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	713	1	1700	2	Y	68					101
							75	9									
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	690	1	1500	2	Y	6					107
							7	9									

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

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
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5754	2	7	9	Y	6					135
07	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-					135
08	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	2			Y	-0-					135
09	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	2421	2			Y	-0-					135
10	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	2294	2			Y	-0-					135
11	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	2183	2			Y	-0-					135

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
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	840	1	1707	2	N	9					174
							10	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	868	1	1728	2	N	3					177
							3	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	868	1	1707	2	N	-0-					177
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	840	1	1644	2	N	-0-					177
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	868	1	1718	2	N	14					191
							15	9									
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	840	1	1616	2	N	8					199
							9	9									

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
06	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	690	1	1605	2	Y	-0-					126
07	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	713	1	2029	2	Y	-0-					126
08	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	713	1	1786	2	Y	-0-					126
09	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	690	1	1691	2	Y	-0-					126
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	713	1	1694	2	Y	16					142
							18	9									
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	690	1	1713	2	Y	10					152
							11	9									

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
06	2640	X	2262	-0-	-378	-0-	2259	2	3	9	Y	3					148
07	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	2216	2	4	9	Y	4					152
08	2728	X	2085	-0-	-643	-0-	2084	2	1	9	Y	1					153
09	2640	X	1758	-0-	-882	-0-	1751	2	7	9	Y	6					159
10	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1608	2	3	9	Y	3					162
11	2250	X	1539	-0-	-711	-0-	1529	2	10	9	Y	9					171

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	80					87
							88	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	279	1	2063	2	N	-0-	79	1			8
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	279	1	1319	2	N	-0-					8
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	270	1	1295	2	N	-0-					8
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	279	1	1591	2	N	-0-					8
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	270	1	1459	2	N	-0-	1	5			7

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	569	1	4504	2	Y	11					151
							12	9									
07	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	588	1	4400	2	Y	31					182
							34	9									
08	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	588	1	4416	2	Y	-0-					182
09	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	569	1	4350	2	Y	3					185
							3	9									
10	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	588	1	4459	2	Y	-0-					185
11	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	569	1	4184	2	Y	10					195
							11	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	690	1	2320	2	N	13					42
							14	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	713	1	2400	2	N	-0-					42
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	713	1	2350	2	N	-0-					42
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	690	1	2235	2	N	-0-					42
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	713	1	2321	2	N	-0-					42
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	690	1	2338	2	N	-0-					42

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	451	1	779	2	Y	14	74	1			2
							15	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	466	1	895	2	Y	-0-					2
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	466	1	263	2	Y	-0-					2
09	1260	N	451	-0-	-809	-0-	451	1			Y	-0-					2
10	1364	N	466	-0-	-898	-0-	466	1			Y	-0-					2
11	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	1			Y	-0-					2

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

06	1470	X	1047	-0-	-423	-0-	690	1	357	2	Y	-0-					31
07	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	713	1	733	2	Y	-0-					31
08	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	713	1	649	2	Y	-0-					31
09	1380	X	1305	-0-	-75	-0-	690	1	615	2	Y	-0-					31
10	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	713	1	459	2	Y	-0-					31
11	1410	X	1389	-0-	-21	-0-	690	1	699	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74

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
06	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	690	1	3076	2	N	4					195
							4	9									
07	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	713	1	2867	2	N	3					198
							3	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	713	1	3012	2	N	3					201
							3	9									
09	3780	X	2709	-0-	-1071	-0-	690	1	2015	2	N	4					205
							4	9									
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	713	1	2372	2	N	32	190	1			47
							35	9									
11	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	690	1	2167	2	N	-0-					47

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
06	5130	X	4581	-0-	-549	-0-	4453	2	128	9	Y	116					116
07	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	4591	2	68	9	Y	62	178	1			-0-
08	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4589	2	138	9	Y	125	90	1			35
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4623	2	46	9	Y	42					77

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
06	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1842	2	1	9	Y	1					195
07	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	1580	2			Y	-0-					195
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1878	2	9	9	Y	8					203
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1787	2	45	9	Y	41	180	1			64
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					64
11	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					64

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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	270	1	1530	2	Y	7					34
							8	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	279	1	1707	2	Y	7					41
							8	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	279	1	1518	2	Y	7					48
							8	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	270	1	1758	2	Y	6					54
							7	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	Y	3					57
							3	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	270	1	1702	2	Y	1					58
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	690	1	3993	2	N	21					109
							23	9									

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	254	1	3355	2	N	-0-					114

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2285	2	6	9	Y	5					75
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2327	2	7	9	Y	6					81
08	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	2067	2			Y	-0-					81
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2480	2	4	9	Y	4					85
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2331	2	32	9	Y	29					114
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6					120

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	690	1	4227	2	N	10					140
							11	9									
07	5208	X	3701	-0-	-1507	-0-	713	1	2958	2	N	27					167
							30	9									
08	5208	X	3541	-0-	-1667	-0-	713	1	2828	2	N	-0-					167
09	4920	X	3472	-0-	-1448	-0-	690	1	2771	2	N	10					177
							11	9									
10	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	713	1	2993	2	N	33					210
							36	9									
11	4920	X	3603	-0-	-1317	-0-	690	1	2862	2	N	46	186	1			70
							51	9									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5563	-0-	-407	-0-	5563	2			Y	-0-					74
07	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	5703	2			Y	-0-					74
08	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	2			Y	-0-					74
09	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	5275	2			Y	-0-					74
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	5540	2			Y	-0-					74
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	5495	2			Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	390	1	3050	2	N	5					129
							6	9									
07	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	403	1	2945	2	N	17					146
							19	9									
08	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	403	1	2849	2	N	-0-					146
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	390	1	3084	2	N	-0-					146
10	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	403	1	2994	2	N	-0-					146
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	390	1	2885	2	N	-0-					146

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

06	4710	X	4488	-0-	-222	-0-	4488	2			Y	-0-					37
07	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	4140	2			Y	-0-					37
08	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4534	2			Y	-0-					37
09	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					37
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					37
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					37

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	870	1	1556	2	Y	-0-					56
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	899	1	3289	2	Y	50					106
							55	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	899	1	3747	2	Y	2					108
							2	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	870	1	3894	2	Y	-0-					108
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	899	1	3957	2	Y	2					110
							2	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	Y	-0-					110

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

06	6090	X	5283	-0-	-807	-0-	436	1	4841	2	Y	5					100
							6	9									
07	6293	X	6096	-0-	-197	-0-	450	1	5629	2	Y	15					115
							17	9									
08	6293	X	6252	-0-	-41	-0-	450	1	5802	2	Y	-0-					115
09	5970	X	5783	-0-	-187	-0-	436	1	5341	2	Y	5					120
							6	9									
10	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	450	1	5643	2	Y	10					130
							11	9									
11	6060	X	5637	-0-	-423	-0-	436	1	5201	2	Y	-0-					130

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					92
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	1			Y	-0-					92
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	1			Y	-0-					92
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	1			Y	-0-					92

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

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

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
06	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	995	2			Y	-0-					5
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	852	2			Y	-0-					5
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	398	2			Y	-0-					5
09	990	N	356	-0-	-634	-0-	356	2			Y	-0-					5
10	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	1			Y	-0-					5
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	1			Y	-0-					5

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
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	462	1	68	2	Y	-0-					10
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	487	1	167	2	Y	-0-					10
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	483	1	24	2	Y	-0-					10
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	1			Y	-0-					10
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	1			Y	-0-					10
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					90
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	670	1	183	9	Y	166	166	1			90
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					90
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	653	1	1432	2	Y	-0-					90
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	680	1	2270	2	Y	-0-					90
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	618	1	53	2	Y	-0-					90

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	2490	X	1280	-0-	-1210	-0-	183	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	179	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	264	1	3301	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6663	-0-	3663	3663	261	1	6402	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2479	-0-	-621	3042	246	1	2233	2	Y	-0-					-0-
11	3292	X	250	-0-	-3042	-0-	250	1			Y	-0-					-0-

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
06	5010	X	2839	-0-	-2171	-0-	210	1	2629	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	204	1	4412	2	Y	-0-					-0-
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	585	-0-	-2745	-0-	258	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	250	-0-	-4369	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	6060	X	120	-0-	-5940	-0-	120	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	3000	N	6900	-0-	3900	3900	329	1	6571	2	Y	-0-					61
07	3100	N	11886	-0-	8786	12686	339	1	11547	2	Y	-0-					61
08	3100	N	4942	-0-	1842	14528	308	1	4529	2	Y	95					156
							105	9									
09	17853	X	3325	-0-	-14528	-0-	509	1	2816	2	Y	-0-	89	1			67
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	387	1	1852	2	Y	-0-					67
11	1590	X	241	-0-	-1349	-0-	241	1			Y	-0-					67

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4290	X	1078	-0-	-3212	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					61
07	4433	X	659	-0-	-3774	-0-	339	1	320	2	Y	-0-					61
08	4433	X	977	-0-	-3456	-0-	308	1	564	2	Y	95					156
							105	9									
09	1080	X	734	-0-	-346	-0-	40	1	694	2	Y	-0-	89	1			67
10	1116	X	701	-0-	-415	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					67
11	1080	X	101	-0-	-979	-0-	101	1			Y	-0-					67

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
06	1740	X	202	-0-	-1538	-0-	202	1			Y	-0-					46
07	1798	X	195	-0-	-1603	-0-	195	1			Y	-0-					46
08	1798	X	265	-0-	-1533	-0-	64	1	201	9	Y	183					229
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	54	1	1	9	Y	1	187	1			43
10	217	X	80	-0-	-137	-0-	58	1	22	2	Y	-0-	2	5			41
11	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	1			Y	-0-					41

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1192	-0-	1192	1192	469	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1057	-0-	1057	2249	494	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		494	-0-	494	2743	494	1			Y	-0-					-0-
09	7914	X	5171	-0-	-2743	-0-	480	1	4691	2	Y	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	496	1	5483	2	Y	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	420	1	1101	2	Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 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
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7072	2	32	9	Y	29	171	1			22
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8008	2	6	9	Y	5					27
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8454	2	24	9	Y	22					49
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7407	2	17	9	Y	15					64
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12133	2	12	9	Y	11					75
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6085	2	18	9	Y	16					91

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					15
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

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

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

06	7170	X	60	-0-	-7110	-0-	60	2			Y	-0-					23
07	5859	X	2134	-0-	-3725	-0-	2134	2			Y	-0-					23
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					23
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4					27
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5686	2	3	9	Y	3					30
11	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	5637	2	19	9	Y	17					47

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

06	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	2684	2			N	-0-					89
07	3534	X	1576	-0-	-1958	-0-	1576	2			N	-0-					89
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					89
09	3420	X	2289	-0-	-1131	-0-	2288	2	1	9	N	1					90
10	3317	X	1486	-0-	-1831	-0-	1486	2			N	-0-					90
11	3420	X	1633	-0-	-1787	-0-	1633	2			N	-0-					90

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

06	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	5179	2			Y	-0-	74	1			47
07	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	5219	2	8	9	Y	7					54
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5286	2	1	9	Y	1					55
09	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	4542	2	2	9	Y	2					57
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4972	2	1	9	Y	1					58
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	4451	2	32	9	Y	29					87

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	1			Y	-0-					209
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	1			Y	-0-					209
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	1			Y	-0-					209
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					209
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	659	1	5806	2	Y	216	192	1			57
							238	9									
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	641	1	5693	2	Y	142	181	1			18
							156	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	665	1	5382	2	Y	-0-					18
09	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	657	1	4177	2	Y	-0-					18
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	570	1	5663	2	Y	-0-					18
11	5730	X	4984	-0-	-746	-0-	524	1	4162	2	Y	271	184	1			105
							298	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	479	1	2418	2	N	-0-					90
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	493	1	2456	2	N	-0-					90
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	496	1	2410	2	N	-0-					90
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	476	1	1782	2	N	-0-					90
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	436	1	1772	2	N	-0-					90
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	459	1	1330	2	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	474	1	2904	2	N	-0-			41
07	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	495	1	2998	2	N	-0-			41
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	496	1	3334	2	N	-0-			41
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	479	1	3418	2	N	-0-			41
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	494	1	3528	2	N	-0-			41
11	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	446	1	2895	2	N	-0-			41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	540	1	4119	2	N	-0-			15
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	558	1	3544	2	N	-0-			15
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	558	1	4089	2	N	-0-			15
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	540	1	4088	2	N	-0-			15
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	558	1	3973	2	N	-0-			15
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	540	1	3883	2	N	-0-			15

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

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
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-			57
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-			57
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-			57
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-			57
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-			57
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-			57

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					87
07	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			N	-0-					87
08	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					87
09	4080	X	3748	-0-	-332	-0-	3748	2			N	-0-					87
10	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	4017	2	2	9	N	2					89
11	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					89

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 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
06	6540	X	3151	-0-	-3389	-0-	3140	2	11	9	Y	10					112
07	6758	X	56	-0-	-6702	-0-	56	2			Y	-0-					112
08	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					112
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	76	1			54
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3					57
11	4890	X	1490	-0-	-3400	-0-	1488	2	2	9	Y	2					59

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	313	1	5615	2	Y	-0-					39
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	319	1	6452	2	Y	-0-					39
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	6042	2	Y	-0-					39
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	312	1	4869	2	Y	-0-					39
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	271	1	3417	2	Y	-0-					39
11	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	245	1	3375	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	315	1	1711	2	Y	-0-					107
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	322	1	3163	2	Y	-0-					107
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	325	1	3109	2	Y	-0-					107
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	314	1	2213	2	Y	-0-					107
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	301	1	1232	2	Y	-0-					107
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	261	1	1250	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

06	8250	X	8222	-0-	-28	-0-	8213	2	9	9	N	8					87
07	8587	X	8477	-0-	-110	-0-	8465	2	12	9	N	11					98
08	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8331	2	10	9	N	9					107
09	8310	X	8184	-0-	-126	-0-	8176	2	8	9	N	7					114
10	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8551	2	13	9	N	12	75	1			51
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8303	2	12	9	N	11					62

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

06	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	690	1	2026	2	N	-0-					202
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	713	1	1740	2	N	-0-					202
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	713	1	1000	2	N	-0-					202
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	690	1	2079	2	N	-0-					202
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	713	1	2042	2	N	-0-					202
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	690	1	2198	2	N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4882	2	1	9	N	1					121
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5122	2	6	9	N	5					126
08	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	4716	2	12	9	N	11					137
09	4890	X	4569	-0-	-321	-0-	4559	2	10	9	N	9					146
10	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4655	2	9	9	N	8					154
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4686	2	13	9	N	12					166

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2			N	-0-					134
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					134
08	3844	X	2021	-0-	-1823	-0-	2021	2			N	-0-					134
09	3510	X	2827	-0-	-683	-0-	2827	2			N	-0-					134
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					134
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	690	1	3956	2	Y	13					30
							14	9									
07	5642	X	4435	-0-	-1207	-0-	713	1	3722	2	Y	-0-					30
08	5642	X	3210	-0-	-2432	-0-	713	1	2497	2	Y	-0-					30
09	4950	X	2979	-0-	-1971	-0-	690	1	2289	2	Y	-0-					30
10	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	713	1	3846	2	Y	-0-					30
11	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	690	1	3667	2	Y	-0-					30

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
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3860	2	20	9	N	18					222
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					222
08	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	2819	2			N	-0-					222
09	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510	2			N	-0-					222
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					222
11	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	3255	2			N	-0-					222

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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					34
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					34
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					34
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3552	2	23	9	Y	21					55
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	Y	14					69
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					69

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	146	1			29

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	1			Y	-0-					5
11	14B2	EXT	59	-0-	59	165	59	1			Y	-0-					5

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
06	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	330	1	3286	2	Y	-0-					70
07	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	264	1	2768	2	Y	-0-					70
08	3937	X	3167	-0-	-770	-0-	218	1	2816	2	Y	121	89	1			102
							133	9									
09	3810	X	3287	-0-	-523	-0-	218	1	3069	2	Y	-0-					102
10	3937	X	1934	-0-	-2003	-0-	202	1	1732	2	Y	-0-					102
11	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	187	1	2669	2	Y	-0-					102

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	27	-0-	-1773	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	23	-0-	-1310	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
09	450	X	150	-0-	-300	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	316	1	4156	2	Y	-0-					65
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	330	1	4200	2	Y	60	95	1			30
							66	9									
08	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	339	1	3439	2	Y	-0-					30
09	4920	X	3971	-0-	-949	-0-	250	1	3721	2	Y	-0-					30
10	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	301	1	3282	2	Y	-0-					30
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	294	1	3625	2	Y	-0-					30

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6098	-0-	-1282	-0-	6098	2			Y	-0-					70
07	7626	X	4664	-0-	-2962	-0-	68	1	4596	2	Y	-0-					70
08	7626	X	3448	-0-	-4178	-0-	232	1	3083	2	Y	121	89	1			102
							133	9									
09	6420	X	4816	-0-	-1604	-0-	224	1	4592	2	Y	-0-					102
10	6417	X	1559	-0-	-4858	-0-	128	1	1431	2	Y	-0-					102
11	6090	X	1758	-0-	-4332	-0-	182	1	1576	2	Y	-0-					102

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	477	1	1835	2	Y	-0-					19
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	496	1	3371	2	Y	-0-					19
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	371	1	3026	2	Y	-0-					19
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	480	1	3131	2	Y	-0-					19
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	433	1	3133	2	Y	-0-					19
11	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	273	1	2204	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1740	1	4604	2	Y	-0-					15
07	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	1798	1	3291	2	Y	-0-					15
08	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1798	1	3715	2	Y	-0-					15
09	6330	X	4741	-0-	-1589	-0-	1740	1	3001	2	Y	-0-					15
10	6541	X	4007	-0-	-2534	-0-	1798	1	2209	2	Y	-0-					15
11	6330	X	3277	-0-	-3053	-0-	1740	1	1537	2	Y	-0-					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

06	7620	X	6481	-0-	-1139	-0-	6481	2			Y	-0-					20
07	7874	X	6185	-0-	-1689	-0-	6185	2			Y	-0-					20
08	7874	X	6538	-0-	-1336	-0-	6538	2			Y	-0-					20
09	7620	X	7068	-0-	-552	-0-	7068	2			Y	-0-					20
10	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	6847	2			Y	-0-					20
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					20

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	330	1	6431	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6701	-0-	-1204	-0-	266	1	6435	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7119	-0-	-786	-0-	218	1	6901	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6221	-0-	-1429	-0-	218	1	6003	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	5989	-0-	-1110	-0-	197	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	193	1	7693	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

06	5790	X	4826	-0-	-964	-0-	311	1	4515	2	Y	-0-					65
07	5983	X	4115	-0-	-1868	-0-	329	1	3720	2	Y	60	95	1			30
							66	9									
08	5921	X	1506	-0-	-4415	-0-	338	1	1168	2	Y	-0-					30
09	4830	X	1011	-0-	-3819	-0-	329	1	682	2	Y	-0-					30
10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	301	1	4118	2	Y	-0-					30
11	4830	X	4779	-0-	-51	-0-	294	1	4485	2	Y	-0-					30

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					14
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					14
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					14

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	135	-0-	-5085	-0-	135	2			N	-0-					21
07	5394	X	1456	-0-	-3938	-0-	1456	2			N	-0-					21
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					21
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					21
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					21
11	5310	X	3828	-0-	-1482	-0-	3828	2			N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10987	-0-	-113	-0-	10987	2			N	-0-					65
07	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	11007	2			N	-0-					65
08	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					65
09	11190	X	10067	-0-	-1123	-0-	10067	2			N	-0-					65
10	11501	X	10193	-0-	-1308	-0-	10193	2			N	-0-					65
11	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					65

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					16
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					16
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					16
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			Y	-0-					16
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					16
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			Y	-0-					16

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

06	12720	X	12584	-0-	-136	-0-	12584	2			N	-0-					45
07	13144	X	11786	-0-	-1358	-0-	11786	2			N	-0-					45
08	13516	X	10883	-0-	-2633	-0-	10883	2			N	-0-					45
09	13080	X	11239	-0-	-1841	-0-	11239	2			N	-0-					45
10	13516	X	11785	-0-	-1731	-0-	11785	2			N	-0-					45
11	12570	X	11510	-0-	-1060	-0-	11510	2			N	-0-					45

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	614	1	2741	2	N	-0-					113

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	444	1	2056	2	N	83					359
							91	9									
07	2139	N	838	-0-	-1301	-0-	132	1	693	2	N	12	182	1			189
							13	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					189
09	2580	N	197	-0-	-2383	-0-	197	1			N	-0-					189
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					189
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	444	1	1493	2	N	-0-					189

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					111
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					111
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					111
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	647	1	2232	2	N	59	373	1			80
							65	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	682	1	2253	2	N	39					119
							43	9									
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	679	1	2210	2	N	210	185	1			144
							231	9									
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	660	1	1498	2	N	-0-					144
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	579	1	840	2	N	10					154
							11	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	330	416	1			68
							363	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	318	1	3793	2	Y	-0-					23

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	1	62	2	N	-0-					44
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

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
06	9930	X	1741	-0-	-8189	-0-	1741	2			N	-0-					47
07	10261	X	2104	-0-	-8157	-0-	2104	2			N	-0-					47
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	2			N	-0-					47
09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	570	1	10847	2	N	-0-					47
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	589	1	11721	2	N	-0-					47
11	10860	X	7186	-0-	-3674	-0-	570	1	6616	2	N	-0-					47

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
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					23
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					23
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					23
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					23
10	3131	X	857	-0-	-2274	-0-	589	1	268	2	N	-0-					23
11	3330	X	570	-0-	-2760	-0-	570	1			N	-0-					23

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 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
06	5940	X	4420	-0-	-1520	-0-	4394	2	26	9	N	24					81
07	6138	X	5978	-0-	-160	-0-	5928	2	50	9	N	45					126
08	6169	X	3831	-0-	-2338	-0-	3811	2	20	9	N	18					144
09	5970	X	61	-0-	-5909	-0-	61	2			N	-0-					144
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6844	2	26	9	N	24					168
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7608	2	54	9	N	49					217

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	1			Y	-0-					21
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
08	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	1			Y	-0-					21
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					21
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					21
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 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
06	4320	X	213	-0-	-4107	-0-	113	2	100	9	Y	91					103
07	1209	X	60	-0-	-1149	-0-	56	2	4	9	Y	4					107
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					107
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					107
10	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					107
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4932	2	113	9	Y	103	197	1			13

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3928	-0-	928	928	626 114	1 9	3188	2	Y	104					142
07	3100	N	4243	-0-	1143	2071	675 8	1 9	3560	2	Y	7					149
08	5634	X	3563	-0-	-2071	-0-	656 47	1 9	2860	2	Y	43	172	1			20
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	582	1	1665	2	Y	-0-					20
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	656	1	977	2	Y	-0-					20
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	593	1	320	9	Y	291	197	1			114

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	322 57	1 9	9882	2	Y	52					100
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	336 167	1 9	8337	2	Y	152	195	1			57
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	338 7	1 9	8498	2	Y	6					63
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	303	1	7712	2	Y	-0-					63
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	323 146	1 9	7147	2	Y	133	181	1			15
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	316	1	6973	2	Y	-0-					15

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 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
06	877	N	-0-	-0-	-877	-0-					Y	-0-					15
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	328	1	1782	2	Y	-0-					12
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	341	1	1223	2	Y	217	192	1			37
							239	9									
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	321	1	6	9	Y	5					42
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	1			Y	-0-					42
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					42
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	261	1	253	2	Y	132	164	1			10
							145	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	330	1	4830	2	Y	-0-					63
07	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	341	1	5006	2	Y	-0-					63
08	6014	X	5859	-0-	-155	-0-	338	1	5521	2	Y	-0-					63
09	5250	X	5063	-0-	-187	-0-	330	1	4733	2	Y	-0-					63
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	341	1	5096	2	Y	-0-					63
11	5670	X	4882	-0-	-788	-0-	323	1	4559	2	Y	-0-					63

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	330	1	2258	2	Y	50					65
							55	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	341	1	3109	2	Y	-0-					65
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	338	1	3537	2	Y	-0-					65
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	330	1	4296	2	Y	-0-					65
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	340	1	4028	2	Y	-0-					65
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	323	1	3522	2	Y	-0-					65

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5254	-0-	2254	2254	240	1	5014	2	Y	-0-					122
07	7359	X	5105	-0-	-2254	-0-	244	1	4861	2	Y	-0-					122
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	248	1	4399	2	Y	-0-					122
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	231	1	3935	2	Y	-0-					122
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	248	1	4488	2	Y	-0-					122
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	240	1	3000	2	Y	-0-					122

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2459	-0-	-991	-0-	240	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2310	-0-	-1255	-0-	244	1	2066	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2328	-0-	-1237	-0-	247	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	231	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	248	1	4376	2	Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	240	1	3337	2	Y	-0-					-0-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	2	Y	-0-					104
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	Y	61					165
							67	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	223	1	3238	2	Y	-0-					165
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	210	1	3312	2	Y	-0-					165
10	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	199	1	2477	2	Y	-0-					165
11	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	292	1	2427	2	Y	-0-					165

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
06	14B2	EXT	183	-0-	183	183	183	1			Y	-0-					23
07	14B2	EXT	485	-0-	485	668	219	1	266	2	Y	-0-					23
08	14B2	EXT	650	-0-	650	1318	223	1	261	2	Y	151	160	1			14
							166	9									
09	1858	X	540	-0-	-1318	-0-	182	1	358	2	Y	-0-					14
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	1			Y	-0-					14
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-					14

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

06	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	196	1	3901	2	N	-0-					33
07	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	219	1	3415	2	N	-0-					33
08	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	230	1	4146	2	N	-0-					33
09	4560	X	4559	-0-	-1	-0-	220	1	4339	2	N	-0-					33
10	4712	X	3394	-0-	-1318	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					33
11	4230	X	3225	-0-	-1005	-0-	282	1	2943	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	249	1	5830	2	Y	-0-					20
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	327	1	4855	2	Y	-0-					20
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	271	1	6052	2	Y	-0-					20
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	263	1	6703	2	Y	-0-					20
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	269	1	6250	2	Y	-0-					20
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	324	1	5395	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

06	3000	N	3990	-0-	990	2678	251	1	3739	2	Y	-0-					42
07	3100	N	3310	-0-	210	2888	327	1	2983	2	Y	-0-					42
08	3100	N	2902	-0-	-198	2690	271	1	2631	2	Y	-0-					42
09	4965	X	2275	-0-	-2690	-0-	253	1	2022	2	Y	-0-					42
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	269	1	2309	2	Y	-0-					42
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	326	1	1446	2	Y	-0-					42

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

06	1500	X	42	-0-	-1458	-0-	42	1			N	-0-					28
07	1550	X	463	-0-	-1087	-0-	463	2			N	-0-					28
08	1116	X	88	-0-	-1028	-0-	88	1			N	-0-					28
09	300	X	95	-0-	-205	-0-	95	1			N	-0-					28
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	59	1			N	-0-					28
11	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					28

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

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
06	720	X	706	-0-	-14	-0-	205	1	501	2	Y	-0-					57
07	744	X	474	-0-	-270	-0-	217	1	254	2	Y	3					60
							3	9									
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	216	1	650	2	Y	-0-					60
09	720	X	207	-0-	-513	-0-	207	1			Y	-0-					60
10	744	X	393	-0-	-351	-0-	194	1	199	2	Y	-0-					60
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					60

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
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	211	1	3012	2	Y	18					45
							20	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	211	1	3494	2	Y	164	184	1			25
							180	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	4150	2	Y	-0-					25
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	202	1	3742	2	Y	-0-					25
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	202	1	3675	2	Y	-0-					25
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	203	1	3099	2	Y	-0-					25

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
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	650	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	677	1	5346	2	N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	661	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	629	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	634	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	633	1	4102	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	480	1	1396	2	Y	-0-					39
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	492	1	1303	2	Y	-0-					39
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	479	1	2158	2	Y	-0-					39
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	453	1	2168	2	Y	-0-					39
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	469	1	2489	2	Y	-0-					39
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	480	1	2424	2	Y	-0-					39

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
06	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			Y	-0-					22
07	2170	X	1881	-0-	-289	-0-	1881	2			Y	-0-					22
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					22
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			Y	-0-					22
11	3000	N	3206	-0-	206	547	3206	2			Y	-0-					22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
06	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2			N	-0-					67
07	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			N	-0-					67
08	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					67
09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					67
10	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					67
11	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-					67

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	1			Y	-0-					30
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					30
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	1			Y	-0-					30
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	1			Y	-0-					30
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	1			Y	-0-					30
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	1			Y	-0-					30

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	1238	2			N	-0-					22
07	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	1925	2			N	-0-					22
08	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	1129	2			N	-0-					22
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					22
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					22
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					22

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					10
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					10
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					10
09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					10
10	3472	X	1941	-0-	-1531	-0-	1941	2			N	-0-					10
11	3360	X	39	-0-	-3321	-0-	39	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5496	-0-	-414	-0-	5496	2			N	-0-					35
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5859	2	12	9	N	11					46
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5835	2	36	9	N	33					79
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5996	2	30	9	N	27					106
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6118	2	17	9	N	15					121
11	5670	X	5634	-0-	-36	-0-	5628	2	6	9	N	5					126

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
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
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	327	1	1771	2	N	173	166	1			61
							190	9									

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
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	330	1	2215	2	N	-0-					27
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	341	1	2405	2	N	16					43
							18	9									
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	340	1	2203	2	N	170	185	1			28
							187	9									
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	330	1	1980	2	N	-0-					28
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	341	1	2163	2	N	173	171	1			30
							190	9									
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	329	1	2046	2	N	-0-					30

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
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	97	1			104
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	83	97	1			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

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
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	690	1	2202	2	Y	29					201
							32	9									
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	713	1	2135	2	Y	8					209
							9	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	10	162	1			57
							11	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	690	1	2139	2	Y	23	1	8			79
							25	9									
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	713	1	2062	2	Y	15					94
							17	9									
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	673	1	1852	2	Y	17					111
							19	9									

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
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					19
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					19
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					19
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					19
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					19
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	870	-0-	-1020	-0-	870	1			N	-0-					35
07	1953	X	899	-0-	-1054	-0-	899	1			N	-0-					35
08	1953	X	1472	-0-	-481	-0-	899	1	573	2	N	-0-					35
09	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	870	1	338	2	N	-0-					35
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	899	1	2094	2	N	-0-					35
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	870	1	1302	2	N	-0-					35

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	2	Y	12					59
							13	9									
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	210	1	2939	2	Y	233					292
							256	9									
08	3255	X	1822	-0-	-1433	-0-	209	1	1613	2	Y	-0-	186	1			106
09	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	213	1	2071	2	Y	10					116
							11	9									
10	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-					116
11	3150	X	1968	-0-	-1182	-0-	223	1	1636	2	Y	99	193	1			22
							109	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	253	-0-	-617	-0-	166	1	87	2	Y	-0-					23
07	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	1			Y	-0-					23
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	1			Y	-0-					23
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					23
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					23
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	1			Y	-0-					23

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	656	1	4548	2	Y	-0-					81
07	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	660	1	2726	2	Y	120	97	1			104
							132	9									
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	656	1	2747	2	Y	-0-					104
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	616	1	3543	2	Y	83	97	1			90
							91	9									
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	592	1	3527	2	Y	-0-					90
11	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	642	1	1639	2	Y	-0-					90

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					49
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	616	1	1074	2	Y	-0-					49
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	659	1	727	2	Y	-0-					49
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	1			Y	-0-					49
10	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	601	1	704	2	Y	-0-					49
11	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	550	1			Y	-0-					49

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
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	166	1	6972	2	Y	150	156	1			10
							165	9									
07	6324	X	2749	-0-	-3575	-0-	281	1	2465	2	Y	3					13
							3	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	339	1	4493	2	Y	164					177
							180	9									
09	6630	X	6334	-0-	-296	-0-	330	1	6001	2	Y	3	156	1			24
							3	9									
10	6851	X	5808	-0-	-1043	-0-	336	1	5472	2	Y	-0-					24
11	6630	X	6249	-0-	-381	-0-	318	1	5931	2	Y	-0-					24

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					25
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					25
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					25
09	4680 X	4496	-0-	-184	-0-	4496	2			Y	-0-					25
10	4836 X	4668	-0-	-168	-0-	4668	2			Y	-0-					25
11	4680 X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	164	1			32

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	648	1	4546	2	Y	-0-					141
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	674	1	4536	2	Y	315	190	1			266
							347	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	656	1	3460	2	Y	60	190	1			136
							66	9									
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	636	1	3372	2	Y	-0-					136
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	657	1	2214	2	Y	-0-					136
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	652	1	1209	2	Y	-0-					136

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

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

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1161	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1290	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1002	-0-	-948	-0-	387	1	615	2	N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1204	1	2890	2	N	-0-					-0-
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1247	1	3435	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	354	1	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	484	X	130	-0-	-354	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-					26
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					26
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					26
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					26
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					26
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					26

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
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					3
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					3
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					3
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					3
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					3

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
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

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
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					36
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					36
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					36
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					36
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					36

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
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	1513	2			N	-0-					151
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					151
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					151
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					151
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-					151
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					151

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
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					7
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	2	1	174	2	N	-0-					7
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					7
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					7
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					16
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					16
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			85
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			85
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			85
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			85
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			85
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			85

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
06	6420	X	6222	-0-	-198	-0-	6213	2	9	9	N	8	8	8			47
07	6634	X	5994	-0-	-640	-0-	5985	2	9	9	N	8	8	8			47
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6258	2	9	9	N	8	8	8			47
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			47
10	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	4148	2	9	9	N	8	8	8			47
11	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5388	2	9	9	N	8	8	8			47

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					96

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
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	2	2	8			97
07	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	2115	2	2	9	N	2	2	8			97
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1	1	2937	2	N	2	2	8			97
							2	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	N	2	2	8			97
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1	1	3282	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
06	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
07	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					10
08	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	3799	2			N	-0-					10
09	4290	X	3282	-0-	-1008	-0-	3282	2			N	-0-					10
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					10
11	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2			N	-0-					10

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
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	154	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	136	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1951	-0-	-1211	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	474	-0-	-2586	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1077	-0-	-2085	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	270	-0-	-2520	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	5245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	5032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	5232	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

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

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

LOST CREEK WELL #: RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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

06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					79
07	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			N	-0-					79
08	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					79
09	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	2495	2			N	-0-					79
10	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2539	2			N	-0-					79
11	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	2545	2			N	-0-					79

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 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
06	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 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
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1197	-0-	-1443	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1830	X	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	502	-0-	-3776	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	315	-0-	-3825	-0-	315	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5368	-0-	-32	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2171	-0-	-3409	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1333	-0-	-767	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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

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
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2146	-0-	-273	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1495	-0-	-605	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4276	-0-	-74	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2183	-0-	-787	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2360	-0-	-190	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

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
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

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
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9109	-0-	-1245	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8700	-0-	-1080	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8737	-0-	-1369	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8316	-0-	-1374	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

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
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4054	-0-	-86	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2553	-0-	-1074	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1975	-0-	-1505	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1858	-0-	-1202	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

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
06	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
09	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	4	-0-	-3956	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3	-0-	-4089	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3	-0-	-3957	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

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
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1401	-0-	-789	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	1740	N	516	-0-	-1224	-0-	516	2			N	-0-					13
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					13
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					13
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	2850	X	1029	-0-	-1821	-0-	1029	2			N	-0-					5
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					5
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2898	-0-	-1411	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2500	-0-	-1670	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	771	-0-	-3538	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	39	-0-	-4131	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

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

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

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3377	-0-	-839	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2840	-0-	-1240	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1890	-0-	-2171	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2511	-0-	-1029	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

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
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

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
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

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
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

06	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					111
07	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					111
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					111
09	1560	N	964	-0-	-596	-0-	964	2			N	-0-					111
10	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					111
11	1290	N	393	-0-	-897	-0-	393	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

06	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	24	-0-	-3396	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

06	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2932	-0-	-664	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2770	-0-	-826	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2787	-0-	-693	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10
07	1643	X	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					10
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

06	960	N	500	-0-	-460	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5490	X	5192	-0-	-298	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5115	-0-	-705	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

06	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2			N	-0-					12
07	2697	X	818	-0-	-1879	-0-	818	2			N	-0-					12
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					12
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					12
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	16	19	1			9
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					9

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

06	6480	X	5900	-0-	-580	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5738	-0-	-682	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 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
06	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4482	-0-	-602	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	583	-0-	-3767	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3900	X	2219	-0-	-1681	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

06	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4679	-0-	-931	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1521	-0-	-3249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					8
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					8
08	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-					8
09	2340	N	699	-0-	-1641	-0-	699	2			N	-0-					8
10	2418	N	1443	-0-	-975	-0-	1443	2			N	-0-					8
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			N	-0-					8

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					4
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	55	49	1			10
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					10
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					10
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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
06	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	1893	2		N	-0-			3
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2149	2	57 9	N	52	46 1		9
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			9
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2		N	-0-			9
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			9
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			9

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2		N	-0-			-0-
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2		N	-0-			-0-
08	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2		N	-0-			-0-
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2		N	-0-			-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2		N	-0-			-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2		N	-0-			-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
09	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

06	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
07	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6900	X	6818	-0-	-82	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6199	-0-	-1086	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5956	-0-	-1094	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5209	-0-	-2076	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4682	-0-	-478	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	744	N	236	-0-	-508	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

06	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5629	-0-	-509	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					4
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3965	2	59	9	N	54	48	1			10
08	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2890	2			N	-0-					10
09	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	2			N	-0-					10
10	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1832	2			N	-0-					10
11	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	1049	2			N	-0-					10

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1942	-0-	-1148	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1845	-0-	-1348	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	484	-0-	-2306	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

06	4410	X	1441	-0-	-2969	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					12
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					12
08	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2329	2	52	9	Y	47	45	1			14
09	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	1605	2			Y	-0-					14
10	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			Y	-0-					14
11	2857	N	2829	-0-	-28	-0-	2829	2			Y	-0-					14

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

06	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4064	-0-	-772	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3948	-0-	-764	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 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
06	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2985	-0-	-1245	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					22
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
10	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					22
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

06	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

06	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5482	-0-	-128	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	3355	-0-	-4891	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	1872	-0-	-6374	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1313	-0-	-1477	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

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
06	1620	N	957	-0-	-663	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3547	-0-	-23	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4927	-0-	-64	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3420	X	2528	-0-	-892	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
07	5704	X	5099	-0-	-605	-0-	5067	2	32	9	Y	29	28	1			5
08	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			Y	-0-					5
09	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			Y	-0-					5
10	5611	X	4653	-0-	-958	-0-	4653	2			Y	-0-					5
11	5430	X	4225	-0-	-1205	-0-	4225	2			Y	-0-					5

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
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8
07	7750	X	6477	-0-	-1273	-0-	6431	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	6284	2			Y	-0-					8
09	8370	X	6350	-0-	-2020	-0-	6350	2			Y	-0-					8
10	8649	X	4212	-0-	-4437	-0-	4212	2			Y	-0-					8
11	8370	X	3541	-0-	-4829	-0-	3541	2			Y	-0-					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					134
07	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2			N	-0-					134
08	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	2			N	-0-					134
09	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3612	2			N	-0-					134
*10	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	2			N	-0-	104	1			30
11	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	3267	2			N	-0-					30

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5454	-0-	-36	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5227	-0-	-443	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2905	-0-	-1714	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3728	-0-	-682	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5937	-0-	-3	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5079	-0-	-1059	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3715	-0-	-3005	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2372	-0-	-1472	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2208	-0-	-1722	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

06	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1399	-0-	-881	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1080	-0-	-1200	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3795	-0-	-15	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3093	-0-	-477	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2025

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

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
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4380	-0-	-766	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4473	-0-	-507	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4223	-0-	-757	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4830	X	4361	-0-	-469	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3434	-0-	-976	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 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
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2445	-0-	-3285	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					7
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					7
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

06	4980	X	4679	-0-	-301	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4869	-0-	-277	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	179	-0-	-2425	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	9	-0-	-1758	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
08	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-					5
09	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					5
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					5

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

06	2880	N	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5760	X	2484	-0-	-3276	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1207	-0-	-3722	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1343	-0-	-3679	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	1514	-0-	-3346	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1219	-0-	-3803	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	928	-0-	-1562	-0-	928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

06	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

06	3270	X	2780	-0-	-490	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2595	-0-	-555	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	4371	2			Y	-0-					24
07	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	4253	2			Y	-0-					24
08	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					24
09	4470	X	1030	-0-	-3440	-0-	854	2	176	9	Y	160	157	1			27
10	4588	X	21	-0-	-4567	-0-	21	2			Y	-0-					27
11	4380	X	2462	-0-	-1918	-0-	2462	2			Y	-0-					27

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	522	-0-	-498	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					18
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					18
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					18
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3136	2			N	-0-					18
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					18
11	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	2723	2			N	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5871	-0-	-1321	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5319	-0-	-1221	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4164	-0-	-1596	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7770	X	7103	-0-	-667	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7369	-0-	-536	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7080	-0-	-540	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7443	-0-	-307	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

06	4860	X	4236	-0-	-624	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2537	-0-	-2485	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	515	-0-	-4507	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	1096	-0-	-3134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					18
07	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	2			N	-0-					18
08	3100	X	606	-0-	-2494	-0-	606	2			N	-0-					18
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					18
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					18
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

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
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4500	X	3868	-0-	-632	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2009	-0-	-2920	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4336	-0-	-434	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	1398	-0-	-2232	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2371	-0-	-1049	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4285	-0-	-245	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	3510	X	2009	-0-	-1501	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2880	X	1822	-0-	-1058	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	980	-0-	-1996	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	958	-0-	-2018	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	948	-0-	-882	-0-	948	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	2893	-0-	-1997	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3916	-0-	-1004	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	2935	-0-	-1025	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	4440	X	4094	-0-	-346	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3459	-0-	-861	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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
06	6240	X	5426	-0-	-814	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					11
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					11
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					11
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					11
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					11
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 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
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 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
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	278	-0-	-1282	-0-	278	2			N	-0-					24
07	1612	X	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					24
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					24
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					24
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3820	-0-	-1070	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3229	-0-	-863	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4384	-0-	-776	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3581	-0-	-1429	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5881	-0-	-2954	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5777	-0-	-2773	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	2261	-0-	-6574	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3602	-0-	-4618	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4264	-0-	-1502	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4238	-0-	-982	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	751	-0-	-1889	-0-	751	2			N	-0-					11
07	2077	X	748	-0-	-1329	-0-	748	2			N	-0-					11
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2475	2	208	9	N	189	168	1			32
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					32
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					32
11	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2516	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 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
06	6210	X	4624	-0-	-1586	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4962	-0-	-1455	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

06	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2766	-0-	-1314	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

06	5970	X	5251	-0-	-719	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4864	-0-	-1274	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4196	-0-	-2128	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	2283	-0-	-3837	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3000	N	5973	-0-	2973	5755	5973	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5241	-0-	2141	7896	5241	2			N	-0-					-0-
08	12596	X	4700	-0-	-7896	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 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
06	3660	X	2504	-0-	-1156	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1691	-0-	-2091	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1745	-0-	-1603	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1415	-0-	-1435	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	407	-0-	-2083	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 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
06	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	2938	2			N	-0-					5
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					5
08	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2			N	-0-					5
09	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2426	2			N	-0-					5
10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					5
11	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	2567	2			N	-0-					5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 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
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4058	-0-	-622	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 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
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 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
06	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3971	-0-	-3159	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	3701	-0-	-3429	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	455	-0-	-6445	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7260	X	6275	-0-	-985	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3174	-0-	-4235	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	3401	-0-	-4008	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5167	-0-	-1883	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5561	-0-	-1600	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5431	-0-	-839	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

06	7410	X	6868	-0-	-542	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7517	-0-	-140	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7648	-0-	-9	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7311	-0-	-99	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7553	-0-	-73	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7369	-0-	-41	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6720	-0-	-240	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6959	-0-	-78	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6834	-0-	-203	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6564	-0-	-380	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6277	-0-	-443	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5299	-0-	-33	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4872	-0-	-408	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5032	-0-	-424	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

06	2345	N	1897	-0-	-448	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1761	-0-	-549	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1413	-0-	-897	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7286	-0-	-784	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3935	-0-	-1242	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4159	-0-	-1018	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 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
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					17
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					17
08	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-					17
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					17
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	22	27	1			12
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					13

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					25
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					25
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					25
09	5190	X	3577	-0-	-1613	-0-	3577	2			Y	-0-					25
10	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	4427	2			Y	-0-					25
11	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	4360	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3540	X	2322	-0-	-1218	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2080	-0-	-1460	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

06	4740	X	3376	-0-	-1364	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

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
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
08	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-

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
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2921	-0-	-1326	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4052	-0-	-58	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

06	12090	X	11710	-0-	-380	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11761	-0-	-1321	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12073	-0-	-1009	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11591	-0-	-1069	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11231	-0-	-1448	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11163	-0-	-537	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3762	-0-	-468	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

06	3540	X	1931	-0-	-1609	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1167	-0-	-2057	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	854	-0-	-2266	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1523	-0-	-1701	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1556	-0-	-364	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

06	3840	X	2494	-0-	-1346	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2111	-0-	-1729	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2575	-0-	-1393	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

06	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3423	-0-	-948	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	X	1999	-0-	-341	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1870	-0-	-548	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	600	-0-	-1539	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

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
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9644	-0-	-28	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

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
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

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
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3244	-0-	-926	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					4
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					4
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					4
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					4
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					4
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3211	-0-	-881	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3619	-0-	-2364	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4240	-0-	-1743	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3934	-0-	-1856	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3916	-0-	-1664	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

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
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					2

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	325	-0-	-605	-0-	325	2			N	-0-					8
07	868	N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					8
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					8
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					8

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3096	-0-	-474	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
08	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					90
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2			N	-0-					90
08	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					90
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					90
*10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-	82	1			8
11	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2			N	-0-					8

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2962	-0-	-1192	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2052	-0-	-1878	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3111	-0-	-849	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4062	-0-	-888	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1960	-0-	-1040	1061	1960	2			Y	-0-					10
07	2833	N	1772	-0-	-1061	-0-	1772	2			Y	-0-					10
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1765	2	42	9	Y	38	37	1			11
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					11
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					11
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					11

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	1274	-0-	-3526	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2649	-0-	-2311	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1800	X	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3693	-0-	-337	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2118	-0-	-1272	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1878	-0-	-881	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					5
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					5
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					5
09	2580	X	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			Y	-0-					5
10	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			Y	-0-					5
11	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2162	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3035	-0-	-1525	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 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
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

06	1500	X	326	-0-	-1174	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	330	X	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1974	-0-	-103	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

06	10950	X	9708	-0-	-1242	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10324	-0-	-991	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10095	-0-	-75	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
10	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

06	7320	X	6888	-0-	-432	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6084	-0-	-1480	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6102	-0-	-1218	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6575	-0-	-325	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1528	-0-	-1202	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1680	-0-	-1141	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2660	-0-	-998	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3389	-0-	-920	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3659	-0-	-511	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
06	1140	N	364	-0-	-776	-0-	364	2			N	-0-					110
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					110
08	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					110
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					110
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	2	58	9	N	53	78	1			85
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	7440	X	7060	-0-	-380	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6943	-0-	-745	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6343	-0-	-827	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6198	-0-	-852	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

06	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1929	-0-	-3201	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

06	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			N	-0-					46
07	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	2			N	-0-					46
08	3224	X	24	-0-	-3200	-0-	24	2			N	-0-					46
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					46
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					46
11	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	2586	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3737	-0-	-943	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

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
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

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
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					14
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3590	2	32	9	N	29	39	1			4
08	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	2717	2			N	-0-					4
09	3660	X	1411	-0-	-2249	-0-	1411	2			N	-0-					4
10	3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	2513	2			N	-0-					4
11	3570	X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2			N	-0-					4

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	595	-0-	-305	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1554	-0-	-2011	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1234	-0-	-2216	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	105	-0-	-3460	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	965	-0-	-2305	-0-	965	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1466	-0-	-904	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	4350	X	3547	-0-	-803	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

06	3390	X	1294	-0-	-2096	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1414	-0-	-2430	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6292	-0-	-94	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5698	-0-	-752	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

06	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1578	-0-	-2292	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3207	-0-	-1173	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2745	-0-	-1564	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2646	-0-	-1224	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4267	-0-	-563	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5940	X	4419	-0-	-1521	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4727	-0-	-1411	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 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
06	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 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
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 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
06	5190	X	5041	-0-	-149	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4791	-0-	-572	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3718	-0-	-1322	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	2964	-0-	-2244	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3357	-0-	-1683	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 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
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8130	-0-	-550	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6917	-0-	-2083	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8344	-0-	-956	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 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
06	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4465	-0-	-815	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	507	-0-	-1911	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					6
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					6
08	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			Y	-0-					6
09	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	3224	X	2	-0-	-3222	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					6

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2566	-0-	-824	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

06	5970	X	5493	-0-	-477	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5361	-0-	-715	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5779	-0-	-18	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5463	-0-	-334	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4838	-0-	-772	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

06	3000	N	6240	-0-	3240	6205	6240	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7034	-0-	3934	10139	7034	2			N	-0-					-0-
08	15967	X	5828	-0-	-10139	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4129	-0-	-71	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1564	-0-	-2636	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

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
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

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
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 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
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					11
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					11
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	12	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 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
06	4980	X	4541	-0-	-439	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4990	-0-	-373	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4755	-0-	-135	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					4
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2170	2	44	9	Y	40	37	1			7
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					7
09	1140	X	769	-0-	-371	-0-	769	2			Y	-0-					7
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					7

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 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
06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4255	-0-	-875	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4417	-0-	-713	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

06	3000	N	3035	-0-	35	190	3035	2			N	-0-					-0-
07	3048	N	2858	-0-	-190	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-					14
07	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4499	2	36	9	N	33	42	1			5
08	4743	X	3440	-0-	-1303	-0-	3440	2			N	-0-					5
09	4350	X	1639	-0-	-2711	-0-	1639	2			N	-0-					5
10	4526	X	1728	-0-	-2798	-0-	1728	2			N	-0-					5
11	4380	X	3031	-0-	-1349	-0-	3031	2			N	-0-					5

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9916	-0-	-159	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6361	-0-	-3714	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4447	-0-	-5303	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 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
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 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
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					2

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					7
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					7
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					7
09	5970	X	5683	-0-	-287	-0-	5683	2			Y	-0-					7
10	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	5236	2			Y	-0-					7
11	5970	X	520	-0-	-5450	-0-	520	2			Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					26
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					26
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					26
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					26
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					26
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26

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
06	2640	X	2567	-0-	-73	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	799	-0-	-2146	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 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
06	3450	X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2170	-0-	-1395	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2274	-0-	-1176	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 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
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 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
06	4080	X	3667	-0-	-413	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1780	-0-	-1880	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3020	-0-	-1072	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 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
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					14
07	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			Y	-0-					14
08	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			Y	-0-					14
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					14
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					14
11	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			Y	-0-					14

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3157	-0-	-323	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					9
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					9
08	5921	X	5832	-0-	-89	-0-	5832	2			Y	-0-					9
09	5970	X	4832	-0-	-1138	-0-	4832	2			Y	-0-					9
10	6169	X	4965	-0-	-1204	-0-	4965	2			Y	-0-					9
11	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	5199	2	54	9	Y	49	12	1			46

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
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4083	-0-	-687	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	4230	X	1132	-0-	-3098	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	885	-0-	-3486	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	113	-0-	-4258	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2	-0-	-2638	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

06	14010	X	13201	-0-	-809	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13503	-0-	-974	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12387	-0-	-1873	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	9612	-0-	-3918	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	10243	-0-	-3552	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	9707	-0-	-3493	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4260	X	2039	-0-	-2221	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3745	-0-	-665	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2614	-0-	-1106	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

06	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1137	-0-	-1560	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

06	9810	X	8578	-0-	-1232	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8612	-0-	-1525	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8091	-0-	-2046	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8097	-0-	-1233	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8449	-0-	-882	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8214	-0-	-366	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2168	-0-	-892	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3091	-0-	-869	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2867	-0-	-1070	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2851	-0-	-959	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					96
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

06	4620	X	4519	-0-	-101	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4302	-0-	-558	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4159	-0-	-863	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

06	6750	X	5297	-0-	-1453	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6034	-0-	-941	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	1679	-0-	-4366	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
07	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
10	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					6
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					6
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1875	2	29	9	N	26	27	1			5
09	2220	N	1403	-0-	-817	-0-	1403	2			N	-0-					5
10	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1249	2			N	-0-					5
11	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	1534	2	21	9	N	19	21	1			3

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	8700	X	284	-0-	-8416	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	21	-0-	-8473	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	678	-0-	-6672	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4941	-0-	-819	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

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
06	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3089	-0-	-241	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

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
06	3060	X	2428	-0-	-632	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4685	-0-	-25	-0-	4685	2			Y	-0-					17
07	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	2			Y	-0-					17
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					17
09	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	4589	2			Y	-0-					17
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4895	2	78	9	Y	71	36	1			52
11	4710	X	3718	-0-	-992	-0-	3718	2			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					28
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					28
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					28
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					28
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3653	2	117	9	Y	106	54	1			80
11	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	2214	2			Y	-0-					80

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3388	-0-	-828	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2935	-0-	-905	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3875	-0-	-93	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	3307	-0-	-3079	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4393	-0-	-1993	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4578	-0-	-1602	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4544	-0-	-1160	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4049	-0-	-1201	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

06	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

06	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 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
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3790	-0-	-320	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1020	N	151	-0-	-869	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3570	X	2412	-0-	-1158	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2129	-0-	-1560	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5970	X	4796	-0-	-1174	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	7110	X	6727	-0-	-383	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7007	-0-	-61	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6569	-0-	-181	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3989	-0-	-816	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3944	-0-	-586	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2295	-0-	-1395	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1716	-0-	-2655	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	216	-0-	-4014	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 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
06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3431	-0-	-2335	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3162	-0-	-2418	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4443	-0-	-1292	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3426	-0-	-1974	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7874	-0-	-976	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8929	-0-	-123	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8401	-0-	-179	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9020	-0-	-280	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8743	-0-	-257	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

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
06	6780	X	5937	-0-	-843	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6123	-0-	-1131	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6057	-0-	-963	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2370	X	215	-0-	-2155	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

06	6300	X	5642	-0-	-658	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4059	-0-	-1800	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4552	-0-	-1118	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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

06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7580	-0-	-15	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6994	-0-	-296	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6311	-0-	-1284	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5287	-0-	-2063	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

06	6000	X	5140	-0-	-860	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5407	-0-	-700	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3094	-0-	-2269	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4424	-0-	-766	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4665	-0-	-555	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5255	-0-	-115	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5010	X	4523	-0-	-487	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4769	-0-	-241	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

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
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

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
06	6000	X	4283	-0-	-1717	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5118	-0-	-1082	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11706	-0-	-849	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11228	-0-	-1327	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11391	-0-	-729	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12297	-0-	-227	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11659	-0-	-161	-0-	11659	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3520	-0-	-590	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3383	-0-	-517	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2870	-0-	-730	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2480	-0-	-910	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2556	-0-	-947	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2559	-0-	-681	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5315	-0-	-1015	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5441	-0-	-945	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5381	-0-	-726	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			N	-0-					3
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3019	2	55	9	N	50	44	1			9
08	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2			N	-0-					9
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					9
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					9
11	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	1999	2			N	-0-					9

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5070	X	5009	-0-	-61	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5146	-0-	-93	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

06	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

06	8550	X	8532	-0-	-18	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8209	-0-	-626	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7791	-0-	-1044	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7540	-0-	-1010	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6684	-0-	-1836	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

06	5040	X	3962	-0-	-1078	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4615	-0-	-1771	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5921	-0-	-465	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5060	-0-	-1120	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2608	-0-	-3122	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3041	-0-	-865	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1989	-0-	-2331	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

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
06	6270	X	4342	-0-	-1928	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5466	-0-	-2129	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5970	-0-	-1920	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	2193	-0-	-5960	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3506	X	3145	-0-	-361	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7440	X	6265	-0-	-1175	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6291	-0-	-901	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6241	-0-	-796	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

06	12300	X	11372	-0-	-928	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11562	-0-	-931	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10825	-0-	-1055	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

06	5190	X	5167	-0-	-23	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1536	-0-	-1192	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1533	-0-	-1505	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3651	-0-	-1960	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	750	X	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4409	-0-	-799	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	260	-0-	-5050	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2395	-0-	-1025	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9540	X	9435	-0-	-105	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9757	-0-	-101	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9058	-0-	-392	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2590	-0-	-789	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2347	-0-	-923	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5131	-0-	-269	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

06	4440	X	3332	-0-	-1108	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3351	-0-	-729	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

06	9270	X	7404	-0-	-1866	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7777	-0-	-1492	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6770	-0-	-1290	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6786	-0-	-871	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6728	-0-	-898	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5634	-0-	-1056	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4110	X	3694	-0-	-416	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

06	10260	X	8340	-0-	-1920	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8169	-0-	-2371	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8647	-0-	-1893	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8261	-0-	-709	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7849	-0-	-1420	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

06	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4608	-0-	-1662	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9854	-0-	-4	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9460	-0-	-398	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9378	-0-	-480	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9030	-0-	-510	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4185	-0-	-1116	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4118	-0-	-5	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2029	-0-	-2094	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7800	X	4838	-0-	-2962	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4652	-0-	-3346	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2990	-0-	-4853	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4185	-0-	-2835	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3068	-0-	-3907	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3014	-0-	-1816	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7739	-0-	-383	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7547	-0-	-43	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7475	-0-	-25	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6671	-0-	-439	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6037	-0-	-1310	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6124	-0-	-926	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	465	X	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	450	X	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7304	-0-	-616	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7492	-0-	-68	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7159	-0-	-131	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	671	-0-	-4369	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3240	X	1458	-0-	-1782	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1754	-0-	-1594	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1419	-0-	-1821	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1742	-0-	-676	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1142	-0-	-988	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

06	6870	X	6336	-0-	-534	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5713	-0-	-617	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5226	-0-	-1315	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5970	-0-	-360	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7331	-0-	-357	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	4687	-0-	-2753	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4579	-0-	-3109	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5814	-0-	-1626	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

06	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

06	6690	X	5295	-0-	-1395	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5378	-0-	-1535	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 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
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 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
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3205	-0-	-395	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	7287	-0-	-2163	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5774	-0-	-2224	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2112	-0-	-864	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3950	-0-	-1010	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2499	-0-	-2301	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

06	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7009	-0-	-90	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6430	-0-	-440	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6429	-0-	-351	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5471	-0-	-919	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5352	-0-	-817	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	4147	-0-	-6703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	3465	-0-	-7385	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	3128	-0-	-7372	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	3000	-0-	-6734	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	2446	-0-	-6974	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5945	-0-	-7	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5629	-0-	-941	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5822	-0-	-748	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	1265	-0-	-4915	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2311	-0-	-3982	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	1205	-0-	-4344	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	445	-0-	-4925	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1635	-0-	-3511	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

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
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

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
06	450	X	31	-0-	-419	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9291	-0-	-99	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

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
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

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
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9240	-0-	-29	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8963	-0-	-368	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8697	-0-	-333	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4352	-0-	-628	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3661	-0-	-1485	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3813	-0-	-1333	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	2141	-0-	-1369	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	19	-0-	-3401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4500	X	3961	-0-	-539	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

06	5730	X	3314	-0-	-2416	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3104	-0-	-2817	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

06	8100	X	7683	-0-	-417	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7870	-0-	-624	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8254	-0-	-326	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

06	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3049	-0-	-1570	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3245	-0-	-1225	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3206	-0-	-1289	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1072	-0-	-1748	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1436	-0-	-1478	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2342	-0-	-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5190	-0-	-1072	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	9629	-0-	-841	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10271	-0-	-548	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10251	-0-	-568	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9843	-0-	-207	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10121	-0-	-140	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9913	-0-	-17	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6422	-0-	-88	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 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
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
07	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
08	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
09	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
10	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7439	-0-	-421	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6666	-0-	-247	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6094	-0-	-596	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

06	4200	X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

06	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4167	-0-	-1785	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3464	-0-	-2488	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3558	-0-	-2202	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3198	-0-	-1390	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3590	-0-	-850	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2479	-0-	-1551	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

06	3000	N	4418	-0-	1418	1418	4418	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5599	-0-	2499	3917	5599	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5658	-0-	2558	6475	5658	2			N	-0-					-0-
09	10558	X	4083	-0-	-6475	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2576	-0-	-2198	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2649	-0-	-1521	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1449	-0-	-1651	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1832	-0-	-1361	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	440	-0-	-2753	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	5	-0-	-3055	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4264	-0-	1264	1517	4264	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4307	-0-	1207	2724	4307	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	3816	-0-	-2724	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2374	-0-	-116	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	3528	-0-	-972	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3657	-0-	-1086	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2122	-0-	-1028	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4816	-0-	-392	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

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
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5357	-0-	-733	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4715	-0-	-1516	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2550	X	627	-0-	-1923	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

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
06	2190	X	13	-0-	-2177	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	N	10687	-0-	7687	13139	10687	2			N	-0-					16
07	23115	X	9976	-0-	-13139	-0-	9976	2			N	-0-					16
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					16
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					16
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					16
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	7611	-0-	-519	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7660	-0-	-741	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7687	-0-	-714	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7489	-0-	-311	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7058	-0-	-1002	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7457	-0-	-163	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9510	X	7487	-0-	-2023	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7506	-0-	-1949	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7727	-0-	-922	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7645	-0-	-5	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3889	-0-	-823	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	5759	-0-	-1891	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4437	-0-	-3003	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	541	-0-	-6217	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	2353	-0-	-4187	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	1460	-0-	-5298	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3227	-0-	-2533	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

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
06	10950	X	9966	-0-	-984	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7563	-0-	-2543	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9063	-0-	-1229	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	5634	-0-	-4326	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6015	-0-	-105	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	3641	-0-	-2119	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3781	-0-	-1768	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3883	-0-	-1449	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

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
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1112	-0-	-2949	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4492	-0-	-668	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4997	-0-	-13	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4443	-0-	-117	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					17
07	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					17
08	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					17
09	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			N	-0-					17
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	2			N	-0-					17
11	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					17

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4126	-0-	-1154	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3994	-0-	-1166	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3621	-0-	-967	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3440	-0-	-1000	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3267	-0-	-1228	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2680	-0-	-680	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	920	-0-	-3610	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 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
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	4196	-0-	-1774	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5085	-0-	-75	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4462	-0-	-758	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3407	-0-	-840	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2359	-0-	-1601	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3147	-0-	-1286	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3532	-0-	-758	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3672	-0-	-1518	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3013	-0-	-2350	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3592	-0-	-1598	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6117	-0-	-1383	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10320	X	9991	-0-	-329	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10172	-0-	-337	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10151	-0-	-358	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9951	-0-	-219	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

06	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	11541	-0-	-39	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11713	-0-	-501	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12064	-0-	-150	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10987	-0-	-833	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11810	-0-	-125	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11299	-0-	-371	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2901	N	2841	-0-	-60	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3304	-0-	-1166	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3243	-0-	-1376	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	10397	-0-	7397	7397	10397	2			Y	-0-					50
07	3100	N	10161	-0-	7061	14458	10161	2			Y	-0-					50
08	25316	X	10858	-0-	-14458	-0-	10858	2			Y	-0-					50
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			Y	-0-					50
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			Y	-0-					50
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					50

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
06	5490	X	3377	-0-	-2113	-0-	3377	2			N	-0-					12
07	5673	X	3480	-0-	-2193	-0-	3480	2			N	-0-					12
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					12
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					12
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					12
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					12

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4230	-0-	-947	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4361	-0-	-649	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1886	-0-	-2020	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3514	-0-	-1880	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	1556	-0-	-3664	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	21	-0-	-5373	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	496	X	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

06	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7150	-0-	-42	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6929	-0-	-31	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6311	-0-	-649	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7328	-0-	-329	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5675	-0-	-1735	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7043	-0-	-366	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5894	-0-	-1636	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	4947	2			N	-0-					97
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2			N	-0-					97
08	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					97
09	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	4566	2			N	-0-					97
10	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					97
11	4950	X	3107	-0-	-1843	-0-	3107	2			N	-0-					97

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3676	-0-	-2654	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2092	-0-	-2217	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

06	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4480	-0-	-666	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3830	-0-	-760	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9240	X	8628	-0-	-612	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8432	-0-	-1116	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2025

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3559	-0-	-502	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5669	-0-	-511	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7402	-0-	-908	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7339	-0-	-721	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7636	-0-	-207	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

06	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5186	-0-	-766	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					8
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					8
08	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			N	-0-					8
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					8
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11	13	1			6
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3221	-0-	-1039	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9767	-0-	-494	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9843	-0-	-357	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8756	-0-	-1784	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8665	-0-	-1535	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6293	-0-	-517	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4371	-0-	-819	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3154	-0-	-2147	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	3067	-0-	-7433	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	4613	-0-	-5896	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25740	X	17996	-0-	-7744	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	20625	-0-	-4981	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
09	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	22895	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21758	-0-	-1864	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 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
06	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4282	-0-	-548	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 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
06	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2910	-0-	-872	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3032	-0-	-750	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2538	-0-	-942	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2454	-0-	-1142	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 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
06	6090	X	5476	-0-	-614	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5347	-0-	-143	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5174	-0-	-654	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4955	-0-	-685	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4174	-0-	-836	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3812	-0-	-1365	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	7252	-0-	-8	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7219	-0-	-655	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6643	-0-	-977	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6745	-0-	-1036	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5267	-0-	2167	2920	5267	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5925	-0-	2825	5745	5925	2			N	-0-					-0-
09	8881	X	3136	-0-	-5745	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 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
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
07	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
08	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
09	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6594	-0-	-319	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5823	-0-	-87	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 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
06	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5066	-0-	-64	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7461	-0-	-1343	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7188	-0-	-1678	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7104	-0-	-1476	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5374	-0-	-3492	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4854	-0-	-3276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2452	-0-	-608	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11670	X	11004	-0-	-666	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11218	-0-	-841	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10951	-0-	-1108	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9957	-0-	-1503	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10625	-0-	-1217	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10641	-0-	-369	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8268	-0-	-132	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7613	-0-	-1067	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6755	-0-	-1525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

06	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4858	-0-	-629	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4020	X	2801	-0-	-1219	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	5016	-0-	-24	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	6495	-0-	-1095	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6721	-0-	-6	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5420	-0-	-1307	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4964	-0-	-1576	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4947	-0-	-543	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	1421	-0-	-4489	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	1887	-0-	-4220	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	4232	-0-	-1678	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

06	5790	X	5560	-0-	-230	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

06	5310	X	4394	-0-	-916	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4244	-0-	-809	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
08	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

06	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
08	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
09	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
10	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

06	3330	X	1774	-0-	-1556	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1388	-0-	-1867	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1583	-0-	-835	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1684	-0-	-656	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1327	-0-	-626	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	1956	-0-	-2904	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1136	-0-	-3886	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	334	-0-	-4496	-0-	334	2			N	-0-					-0-

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
06	2640	X	2111	-0-	-529	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1783	-0-	-1100	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2374	-0-	-476	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	1591	-0-	-2669	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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 NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 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
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3836	-0-	-628	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3422	-0-	-898	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3359	-0-	-931	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7026	-0-	-654	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7934	-0-	-2	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7721	-0-	-215	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5286	-0-	-2650	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	967	-0-	-6713	-0-	967	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	248	X	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	X	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3978	-0-	-522	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

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
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

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
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1010	-0-	-1750	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	160	-0-	-2692	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	697	-0-	-2063	-0-	697	2			N	-0-					-0-

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
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	9270	X	9020	-0-	-250	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8066	-0-	-1482	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	5655	-0-	-3585	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	5784	-0-	-3795	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6721	-0-	-2549	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2464	-0-	-656	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2094	-0-	-1026	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4740	X	3884	-0-	-856	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3687	-0-	-1335	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3768	-0-	-1092	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5201	-0-	-1879	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	1994	-0-	-5322	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	3120	-0-	-2820	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

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
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

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
06	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5981	-0-	-499	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6609	-0-	-87	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6442	-0-	-38	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

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
06	5280	X	4781	-0-	-499	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

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
06	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8409	-0-	-860	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	5100	X	557	-0-	-4543	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

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
06	2550	X	216	-0-	-2334	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	19	-0-	-1961	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8702	-0-	-474	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8197	-0-	-793	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 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
06	5640	X	5084	-0-	-556	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4600	-0-	-1228	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4670	-0-	-1158	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 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
06	6540	X	2887	-0-	-3653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	3523	-0-	-3173	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	3367	-0-	-3329	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3749	-0-	-2011	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	10727	-0-	-1993	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9180	-0-	-3964	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	6797	-0-	-6347	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	3916	-0-	-7184	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	3927	-0-	-7171	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4026	-0-	-6714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5582	-0-	-122	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5140	-0-	-470	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	427	-0-	-3773	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 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
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10500	X	9193	-0-	-1307	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9561	-0-	-1010	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9282	-0-	-1196	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9191	-0-	-769	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

06	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
07	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
09	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
10	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
11	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

06	7380	X	7244	-0-	-136	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7613	-0-	-13	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7313	-0-	-313	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6955	-0-	-425	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6788	-0-	-838	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

06	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
07	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
09	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
10	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
11	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5684	-0-	-1276	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5913	-0-	-1279	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6779	-0-	-181	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	2300	-0-	-1720	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4004	-0-	-150	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
07	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
09	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	15020	-0-	-1150	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15006	-0-	-1703	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15638	-0-	-1071	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14509	-0-	-1481	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12602	-0-	-2929	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13655	-0-	-1465	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

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
06	10440	X	9916	-0-	-524	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10246	-0-	-449	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9983	-0-	-712	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9977	-0-	-283	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10323	-0-	-248	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9906	-0-	-24	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5610	X	5042	-0-	-568	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5172	-0-	-625	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

06	2880	X	721	-0-	-2159	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	951	-0-	-1188	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	744	X	25	-0-	-719	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

06	12390	X	12290	-0-	-100	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12332	-0-	-502	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10547	-0-	-1993	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10702	-0-	-2256	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11292	-0-	-1008	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

06	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					2
07	10912	X	10887	-0-	-25	-0-	10887	2			Y	-0-					2
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					2
09	10560	X	10421	-0-	-139	-0-	10421	2			Y	-0-					2
10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	10659	2			Y	-0-					2
11	10560	X	9316	-0-	-1244	-0-	9316	2			Y	-0-					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5970	X	5170	-0-	-800	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5333	-0-	-836	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5151	-0-	-549	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

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
06	14040	X	13930	-0-	-110	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14464	-0-	-292	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13553	-0-	-727	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14559	-0-	-197	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14018	-0-	-202	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	10080	X	9156	-0-	-924	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8885	-0-	-1531	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8701	-0-	-1436	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8188	-0-	-1622	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8446	-0-	-1474	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	3870	-0-	-1338	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1999	-0-	-3041	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5687	-0-	-544	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

06	15030	X	14188	-0-	-842	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14743	-0-	-788	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14347	-0-	-936	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14002	-0-	-578	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13977	-0-	-303	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

06	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9210	-0-	-369	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9067	-0-	-293	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8120	-0-	-1552	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8906	-0-	-454	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5103	-0-	-447	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4787	-0-	-763	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

06	8010	X	5876	-0-	-2134	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

06	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

06	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10820	-0-	-340	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

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
06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5872	-0-	-1328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	4549	-0-	-1271	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4419	-0-	-1191	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4220	-0-	-940	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3046	-0-	-1883	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2325	-0-	-2604	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

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
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3000	-0-	-1650	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1699	-0-	-3221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	359	-0-	-4725	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	8100	X	6283	-0-	-1817	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4084	-0-	-4286	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3856	-0-	-4328	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6379	-0-	-1391	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4520	-0-	-1750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6065	-0-	-2584	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5200	-0-	-3449	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5415	-0-	-3135	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	4072	-0-	-4763	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	3979	-0-	-4571	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

06	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
09	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	6247	-0-	-53	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

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
06	11460	X	11012	-0-	-448	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11328	-0-	-979	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10494	-0-	-1416	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10572	-0-	-1038	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

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
06	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
09	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-

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
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	921	-0-	-2319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4050	X	3563	-0-	-487	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1637	-0-	-2114	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2650	-0-	-1535	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1952	-0-	-2098	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

06	5730	X	4875	-0-	-855	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4517	-0-	-433	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2287	-0-	-983	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1399	-0-	-1721	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

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
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
07	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
09	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

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
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3060	-0-	-2303	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2868	-0-	-2262	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3521	-0-	-1625	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3028	-0-	-1442	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

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
06	9210	X	8473	-0-	-737	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8696	-0-	-821	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	6725	-0-	-3815	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2992	-0-	-7610	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5065	-0-	-5195	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9365	-0-	-1237	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	10200	X	9061	-0-	-1139	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9315	-0-	-450	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8220	-0-	-1230	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
08	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
09	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

06	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6418	-0-	-1412	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6715	-0-	-1376	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

06	1920	N	1238	-0-	-682	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5189	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5728	-0-	2628	4717	5728	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5466	-0-	2466	7183	5466	2			N	-0-					-0-
10	11915	X	4732	-0-	-7183	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1766	-0-	-1954	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	721	-0-	-2429	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1118	-0-	-2212	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

06	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4669	-0-	-12	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4003	-0-	-678	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 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
06	5340	X	4735	-0-	-605	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4677	-0-	-779	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4890	-0-	-210	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5884	-0-	-1556	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5133	-0-	-2400	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4041	-0-	-3368	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	2941	-0-	-4229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	4184	-0-	-3225	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4202	-0-	-1678	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6249	-0-	-891	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5670	-0-	-902	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5937	-0-	-542	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5712	-0-	-528	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11070	X	9854	-0-	-1216	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10323	-0-	-1116	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10102	-0-	-788	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10212	-0-	-855	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9541	-0-	-449	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3940	-0-	-1330	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3026	-0-	-1264	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

06	8460	X	6429	-0-	-2031	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6685	-0-	-1716	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6164	-0-	-1896	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6608	-0-	-172	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5974	-0-	-506	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3300	X	492	-0-	-2808	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3303	-0-	-851	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8490	X	7225	-0-	-1265	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8631	-0-	-142	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8139	-0-	-634	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7359	-0-	-1131	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	901	-0-	-2168	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1002	-0-	-1248	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

06	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5378	-0-	-442	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
08	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

06	6660	X	5683	-0-	-977	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

06	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5121	-0-	-2350	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5609	-0-	-1459	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5267	-0-	-1573	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5439	-0-	-1629	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5014	-0-	-1406	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10079	-0-	-661	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

06	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	8070	X	2063	-0-	-6007	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2308	-0-	-2094	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

06	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11211	-0-	8111	8840	11211	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15865	-0-	12765	21605	15865	2			N	-0-					-0-
09	35933	X	14328	-0-	-21605	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

06	3270	X	104	-0-	-3166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

06	6240	X	4288	-0-	-1952	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4616	-0-	-1615	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	2738	-0-	-3172	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3635	-0-	-1294	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1779	-0-	-2901	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	279	-0-	-801	-0-	279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8799	-0-	-411	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8594	-0-	-196	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7892	-0-	-898	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

06	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5625	-0-	-45	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

06	3330	X	2722	-0-	-608	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

06	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9457	-0-	-1827	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9990	-0-	-1294	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9397	-0-	-983	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9568	-0-	-693	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8860	-0-	-800	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8866	-0-	-186	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7070	-0-	-1982	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6934	-0-	-1826	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7153	-0-	-1899	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 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
06	6450	X	5743	-0-	-707	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6325	-0-	-340	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5383	-0-	-1067	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6722	-0-	-1772	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6502	-0-	-1806	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6769	-0-	-1271	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6503	-0-	-1619	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7203	-0-	-627	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5358	-0-	2358	2358	5358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	1174	-0-	-4946	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
08	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	9477	-0-	6377	6377	9477	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8671	-0-	5571	11948	8671	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	14	-0-	-2986	8962	14	2			N	-0-					-0-
10	17673	X	8711	-0-	-8962	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

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
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					8
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					8
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					8
10	4898	X	4865	-0-	-33	-0-	4865	2			N	-0-					8
11	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	4264	2			N	-0-					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3570	X	675	-0-	-2895	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	855	-0-	-645	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	792	-0-	-758	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3241	-0-	-899	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

06	6660	X	6478	-0-	-182	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6635	-0-	-247	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6849	-0-	-2	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4978	-0-	-1502	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

06	8070	X	1513	-0-	-6557	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

06	9360	X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7464	-0-	-2921	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7361	-0-	-3024	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7013	-0-	-3037	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7046	-0-	-634	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

06	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

06	14760	X	256	-0-	-14504	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	6	-0-	-13541	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	5	-0-	-13542	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6	-0-	-12474	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	321	-0-	-12575	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	8250	X	7916	-0-	-334	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7895	-0-	-165	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7580	-0-	-340	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4710	X	133	-0-	-4577	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

06	5070	X	2398	-0-	-2672	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1258	-0-	-4229	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	1004	-0-	-4483	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1829	-0-	-3481	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

06	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
07	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

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
06	1500	X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2790	X	1252	-0-	-1538	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	394	-0-	-1466	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
07	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
08	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
10	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23130	X	22873	-0-	-257	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23151	-0-	-1091	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	22392	-0-	-1850	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	21651	-0-	-1809	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21612	-0-	-2010	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	22208	-0-	-652	-0-	22208	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6437	-0-	-445	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6275	-0-	-385	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3180	-0-	-3480	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6008	-0-	-1342	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6301	-0-	-488	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	1604	-0-	-2956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3114	-0-	-1598	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3442	-0-	-1118	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1236	-0-	-3476	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
10	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

06	16440	X	13589	-0-	-2851	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15759	-0-	-826	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14988	-0-	-1597	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13920	-0-	-1860	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14098	-0-	-1142	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

06	7560	X	6738	-0-	-822	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6089	-0-	-1630	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5749	-0-	-1970	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6303	-0-	-1077	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	750	N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 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
06	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5480	-0-	-610	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
07	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
08	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
09	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

06	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8107	-0-	-77	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7289	-0-	-751	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7482	-0-	-826	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22440	X	15721	-0-	-6719	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	14724	-0-	-6449	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15005	-0-	-4525	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12839	-0-	-4261	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12155	-0-	-4151	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8201	-0-	-7519	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 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
06	16350	X	16023	-0-	-327	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16186	-0-	-430	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16462	-0-	-154	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15085	-0-	-935	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15562	-0-	-992	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15593	-0-	-427	-0-	15593	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6150	-0-	-1050	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6116	-0-	-274	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6803	-0-	3803	3803	6803	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7452	-0-	4352	8155	7452	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8450	-0-	5350	13505	8450	2			N	-0-					-0-
09	22536	X	9031	-0-	-13505	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 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
06	3000	N	13414	-0-	10414	27227	13414	2			N	-0-					-0-
07	38158	X	10931	-0-	-27227	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 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
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6135	-0-	-75	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

06	9930	X	9050	-0-	-880	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9247	-0-	-1014	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8786	-0-	-664	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

06	4620	X	3598	-0-	-1022	-0-	3598	2			N	-0-					19
07	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	4249	2			N	-0-					19
08	4774	X	3304	-0-	-1470	-0-	3235	2	69	9	N	63	69	1			13
09	4530	X	1875	-0-	-2655	-0-	1875	2			N	-0-					13
10	4247	X	2913	-0-	-1334	-0-	2913	2			N	-0-					13
11	4110	X	3132	-0-	-978	-0-	3078	2	54	9	N	49	55	1			7

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

06	2970	X	2027	-0-	-943	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2331	-0-	-279	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

06	1740	X	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1458	-0-	-72	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	11040	X	10758	-0-	-282	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11209	-0-	-75	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10786	-0-	-436	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10690	-0-	-410	-0-	10690	2			N	-0-					-0-

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
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					2
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			Y	-0-					2
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			Y	-0-					2
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			Y	-0-					2
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			Y	-0-					2
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			Y	-0-					2

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
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8437	-0-	-801	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9132	-0-	-106	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8477	-0-	-403	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8832	-0-	-3	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8687	-0-	-163	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7592	-0-	-148	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7095	-0-	-1275	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6802	-0-	-1298	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6091	-0-	-1907	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6253	-0-	-1397	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 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
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	1476	-0-	-3360	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12116	-0-	-594	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10939	-0-	-1771	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10654	-0-	-1646	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10123	-0-	-2494	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10529	-0-	-1681	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5052	-0-	-2202	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5841	-0-	-1179	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 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
06	13110	X	11426	-0-	-1684	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12241	-0-	-810	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11323	-0-	-1728	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10445	-0-	-985	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11200	-0-	-650	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 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
06	5010	X	2229	-0-	-2781	-0-	2229	2			Y	-0-					4
07	5177	X	3392	-0-	-1785	-0-	3352	2	40	9	Y	36	34	1			6
08	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	4164	2			Y	-0-					6
09	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	4768	2			Y	-0-					6
10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2			Y	-0-					6
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					6

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6172	-0-	-578	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6136	-0-	-2637	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7235	-0-	-1538	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5246	-0-	-3244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4256	-0-	-2936	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5090	-0-	-1900	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

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
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2289	-0-	-201	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1831	-0-	-599	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7382	-0-	-27	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6182	-0-	-1475	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6164	-0-	-1246	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6591	-0-	-12	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5170	-0-	-1743	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5192	-0-	-1498	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15260	-0-	-1294	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
11	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10230	X	10221	-0-	-9	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10152	-0-	-318	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10411	-0-	-29	-0-	10411	2			N	-0-					-0-

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
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3480	X	2518	-0-	-962	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	351	-0-	-3245	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	760	-0-	-1844	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1193	-0-	-1327	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

06	7740	X	7163	-0-	-577	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7307	-0-	-691	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6888	-0-	-1110	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
08	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2049	-0-	-1299	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2332	-0-	-968	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

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
06	14670	X	14462	-0-	-208	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
07	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	15071	-0-	-181	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14090	-0-	-670	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14689	-0-	-563	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14069	-0-	-511	-0-	14069	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3557	-0-	-523	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 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
06	18030	X	2119	-0-	-15911	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	21	-0-	-17711	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	275	-0-	-13737	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	325	-0-	-13235	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7707	-0-	-1353	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5960	-0-	-1573	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6911	-0-	-436	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6599	-0-	-1111	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5776	-0-	-2191	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1779	-0-	1779	1779	1779	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		3166	-0-	3166	4945	3166	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1189	-0-	1189	6134	1189	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	-0-	-0-	-6134	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15030	X	14048	-0-	-982	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13728	-0-	-1958	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13312	-0-	-1868	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

06	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
07	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

06	14070	X	7618	-0-	-6452	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10845	-0-	-3694	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	8302	-0-	-5768	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11229	-0-	-3310	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	9580	-0-	-4490	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1314	-0-	-2046	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

06	2670	X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1536	-0-	-1223	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	367	-0-	-2303	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

06	3900	X	3017	-0-	-883	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3305	-0-	-973	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

06	6720	X	5929	-0-	-791	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5573	-0-	-397	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	3000	N	7298	-0-	4298	4298	7298	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10357	-0-	7257	11555	10357	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10732	-0-	7632	19187	10732	2			N	-0-					-0-
09	29507	X	10320	-0-	-19187	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					40
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					40
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					40
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					40
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					40
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6897	-0-	-512	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5647	-0-	-1043	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4318	-0-	-2595	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3818	-0-	-2242	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	5	-0-	-2599	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	390	X	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4101	-0-	-939	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	8256	-0-	-54	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7438	-0-	-812	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7534	-0-	-1177	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8019	-0-	-411	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	6187	-0-	-1463	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6470	-0-	-1435	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6963	-0-	-147	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	8908	-0-	-2372	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5522	-0-	-5700	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	5443	-0-	-4880	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	6387	-0-	-3603	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8119	-0-	-1088	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5679	-0-	-561	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5102	-0-	-1408	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3882	-0-	-1977	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	2497	-0-	-3173	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

06	8940	X	7893	-0-	-1047	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8318	-0-	-300	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7353	-0-	-1327	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7894	-0-	-146	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

06	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

06	11820	X	9655	-0-	-2165	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10505	-0-	-1709	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10381	-0-	-869	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
10	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4980	X	630	-0-	-4350	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

06	37020	X	24315	-0-	-12705	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	24263	-0-	-8876	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	27178	-0-	-381	-0-	27178	2			N	-0-					-0-
09	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	18572	-0-	-6848	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25793	-0-	-517	-0-	25793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 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
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	192	-0-	-348	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	121	-0-	-1589	-0-	121	2			Y	-0-					5
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	29	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	872	-0-	-658	-0-	872	2			N	-0-					-0-

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
06	15360	X	13159	-0-	-2201	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13364	-0-	-1826	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13270	-0-	-1176	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12767	-0-	-1213	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13319	-0-	-1034	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13080	-0-	-90	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5340	X	2285	-0-	-3055	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1030	-0-	-4364	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	660	-0-	-4083	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	825	-0-	-3195	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	5984	-0-	-1546	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6762	-0-	-1019	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	7045	-0-	-95	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3493	-0-	-497	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

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
06	2430	X	2118	-0-	-312	-0-	2118	2			Y	-0-					21
07	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			Y	-0-					21
08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	2095	2			Y	-0-					21
09	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	2			Y	-0-					21
10	1829	N	927	-0-	-902	-0-	927	2			Y	-0-					21
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					21

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6896	-0-	-124	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6989	-0-	-606	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6555	-0-	-1040	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5532	-0-	-1818	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5479	-0-	-1496	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6032	-0-	-718	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6660	X	5557	-0-	-1103	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5602	-0-	-784	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5460	-0-	-926	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5464	-0-	-716	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2184	-0-	-1846	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1267	-0-	-3383	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	1013	-0-	-3792	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

06	11730	X	9851	-0-	-1879	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12040	-0-	-81	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11432	-0-	-268	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	12075	-0-	-201	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11012	-0-	-868	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14190	X	13629	-0-	-561	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14602	-0-	-61	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13780	-0-	-883	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12451	-0-	-1169	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	8997	-0-	-5604	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4048	-0-	-1142	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

06	3810	X	2453	-0-	-1357	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1717	-0-	-983	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1642	-0-	-1117	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4435	-0-	-1238	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3637	-0-	-1853	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

06	13530	X	12223	-0-	-1307	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12834	-0-	-1147	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12871	-0-	-614	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12703	-0-	-107	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
08	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
11	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	9040	-0-	-3980	-0-	9040	2			N	-0-					115
07	12338	X	8408	-0-	-3930	-0-	8408	2			N	-0-					115
08	11191	X	9429	-0-	-1762	-0-	9429	2			N	-0-					115
09	10050	X	9203	-0-	-847	-0-	9203	2			N	-0-					115
10	9393	X	7479	-0-	-1914	-0-	7479	2			N	-0-					115
11	9120	X	5411	-0-	-3709	-0-	5411	2			N	-0-					115

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	11421	-0-	-129	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11104	-0-	-831	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10486	-0-	-1064	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10773	-0-	-1162	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10711	-0-	-719	-0-	10711	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
10	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 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
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8190	X	5537	-0-	-2653	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5490	-0-	-2973	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7177	-0-	-1583	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11040	X	7094	-0-	-3946	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6135	-0-	-4374	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6362	-0-	-4147	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6364	-0-	-3176	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	3561	-0-	-6297	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2796	-0-	-4284	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2623	-0-	-3949	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4812	-0-	-1548	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4435	-0-	-1052	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

06	10950	X	9447	-0-	-1503	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9937	-0-	-138	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9471	-0-	-279	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9474	-0-	-601	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9109	-0-	-521	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4467	-0-	-400	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3158	-0-	-1162	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10735	-0-	-1231	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10551	-0-	-1415	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9699	-0-	-1881	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10555	-0-	-1411	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11854	-0-	-1104	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11600	-0-	-940	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12357	-0-	-601	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
07	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9577	-0-	-1133	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12810	X	11900	-0-	-910	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12314	-0-	-396	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12511	-0-	-199	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	12109	-0-	-41	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	12000	-0-	-120	-0-	12000	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

06	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					118
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					118
08	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2			N	-0-					118
09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18551	2	26	9	N	24					142
10	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					142
11	15090	X	8789	-0-	-6301	-0-	8789	2			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3088	-0-	-722	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	22860	X	22380	-0-	-480	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23429	-0-	-193	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	21124	-0-	-2498	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	19644	-0-	-2916	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	21360	-0-	-2076	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20448	-0-	-2232	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	26730	X	24627	-0-	-2103	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	24653	-0-	-2968	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	24201	-0-	-3420	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	22583	-0-	-3157	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23351	-0-	-2658	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22552	-0-	-2078	-0-	22552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16710	X	14863	-0-	-1847	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	12711	-0-	-3502	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15271	-0-	-570	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14168	-0-	-1162	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13904	-0-	-1441	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14200	-0-	-650	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

06	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8666	-0-	-107	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8518	-0-	-317	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8733	-0-	-102	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8362	-0-	-38	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

06	15420	X	12571	-0-	-2849	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13054	-0-	-2880	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11388	-0-	-1212	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11063	-0-	-1988	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10688	-0-	-1942	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
07	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12111	-0-	-1033	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12533	-0-	-921	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11672	-0-	-1348	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14734	-0-	-580	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13954	-0-	-1360	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13269	-0-	-1551	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13268	-0-	-1488	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12724	-0-	-1556	-0-	12724	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14992	-0-	-229	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14416	-0-	-1022	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13706	-0-	-1234	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13514	-0-	-1924	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14268	-0-	-252	-0-	14268	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					37
07	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	19166	2			N	-0-					37
08	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-					37
09	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					37
10	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					37
11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					37

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1450	-0-	-1190	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					15
07	6727	X	5823	-0-	-904	-0-	5823	2			N	-0-					15
08	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	2			N	-0-					15
09	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5206	2			N	-0-					15
10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	2			N	-0-					15
11	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5499	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
07	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
08	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
09	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
11	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

06	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9801	-0-	-1948	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10552	-0-	-818	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11184	-0-	-565	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6010	-0-	-80	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

06	9300	X	9262	-0-	-38	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
08	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9105	-0-	-945	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10189	-0-	-537	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9186	-0-	-1194	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

06	6240	X	5968	-0-	-272	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6228	-0-	-251	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

06	10110	X	9794	-0-	-316	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
07	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9169	-0-	-941	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9749	-0-	-698	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9675	-0-	-435	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5642	-0-	-508	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 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
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5365	-0-	-1083	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4790	-0-	-1630	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7980	X	7951	-0-	-29	-0-	7951	2			Y	-0-					27
07	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7180	2			Y	-0-					27
08	8587	X	7400	-0-	-1187	-0-	7277	2	123	9	Y	112	108	1			31
09	8310	X	7829	-0-	-481	-0-	7829	2			Y	-0-					31
10	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	8306	2			Y	-0-					31
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			Y	-0-					31

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3433	-0-	-2297	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4747	-0-	-1174	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5020	-0-	-1707	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3621	-0-	-2889	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3018	-0-	-3151	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3964	-0-	-1376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14460	X	13890	-0-	-570	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14354	-0-	-588	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14101	-0-	-314	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12595	-0-	-1295	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12113	-0-	-2240	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	9558	-0-	-4332	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	7600	-0-	-740	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7403	-0-	-1215	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7150	-0-	-1468	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6780	-0-	-1230	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7250	-0-	-1027	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

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
06	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	18280	-0-	-227	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	16891	-0-	-1802	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17901	-0-	-789	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	17292	-0-	-2021	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17611	-0-	-1079	-0-	17611	2			N	-0-					-0-

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
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4623	-0-	-1577	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3746	-0-	-2454	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6585	-0-	-165	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1026	-0-	-2477	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
11	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	8460	X	8156	-0-	-304	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7643	-0-	-1099	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8405	-0-	-85	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8471	-0-	-302	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5290	-0-	-1840	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4194	-0-	-2706	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4971	-0-	-1911	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5003	-0-	-1657	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

06	3480	X	628	-0-	-2852	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	16	-0-	-635	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

06	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4083	-0-	-908	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3588	-0-	-1242	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2692	-0-	-1298	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					29
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					29
08	12927	X	11197	-0-	-1730	-0-	11197	2			N	-0-					29
09	12510	X	11089	-0-	-1421	-0-	11089	2			N	-0-					29
10	12927	X	11692	-0-	-1235	-0-	11692	2			N	-0-					29
11	11850	X	9273	-0-	-2577	-0-	9273	2			N	-0-					29

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

06	15990	X	14549	-0-	-1441	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14776	-0-	-538	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14451	-0-	-863	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14168	-0-	-652	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14546	-0-	-489	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14446	-0-	-104	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5690	-0-	-940	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

06	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
08	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

06	330	X	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

06	10980	X	9669	-0-	-1311	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9659	-0-	-757	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9553	-0-	-437	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	516	-0-	-2994	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	322	-0-	-1662	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		7766	-0-	7766	22041	7766	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8882	-0-	8882	30923	8882	2			N	-0-					-0-
08	37984	X	7061	-0-	-30923	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	6875	-0-	-1735	-0-	6875	2			Y	-0-					6
07	9641	X	6611	-0-	-3030	-0-	6576	2	35	9	Y	32	32	1			6
08	9641	X	5974	-0-	-3667	-0-	5974	2			Y	-0-					6
09	9330	X	5642	-0-	-3688	-0-	5642	2			Y	-0-					6
10	8184	X	6222	-0-	-1962	-0-	6222	2			Y	-0-					6
11	6870	X	6792	-0-	-78	-0-	6792	2			Y	-0-					6

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
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

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
06	9300	X	9095	-0-	-205	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9695	-0-	-39	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

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
06	9660	X	8938	-0-	-722	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9242	-0-	-337	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9110	-0-	-407	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8525	-0-	-445	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8887	-0-	-351	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4207	-0-	-1001	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4017	-0-	-1023	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2430	-0-	-1800	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

06	4890	X	2157	-0-	-2733	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1866	-0-	-3187	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1138	-0-	-3915	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

06	11940	X	11818	-0-	-122	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

06	5970	X	261	-0-	-5709	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3469	-0-	-1863	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	2390	-0-	-2770	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2961	-0-	-1658	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

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
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	5429	-0-	-3901	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7501	-0-	-1737	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8016	-0-	-912	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6491	-0-	-1069	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	14047	-0-	-113	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13403	-0-	-1229	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13330	-0-	-1302	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12820	-0-	-1220	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	5405	-0-	-3625	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	4518	-0-	-4813	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	6847	-0-	-2484	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6500	-0-	-1810	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6560	-0-	-1624	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6218	-0-	-412	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

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
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					8
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					8
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					8
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					8
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3633	2	23	9	N	21	6	1			23

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
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

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
06	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17518	-0-	-59	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16727	-0-	-1501	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16197	-0-	-1443	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	11900	-0-	-6328	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	12487	-0-	-4973	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4006	-0-	-1244	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3509	-0-	-1792	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1344	-0-	-454	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

06	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2823	-0-	-1083	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	658	-0-	-2942	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1044	-0-	-2676	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6114	-0-	-365	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

06	1170	X	137	-0-	-1033	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	930	X	614	-0-	-316	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

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
06	2460	X	1251	-0-	-1209	-0-	1251	2			N	-0-					11
07	1953	X	1357	-0-	-596	-0-	1357	2			N	-0-					11
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					11
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					11
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					11
11	2460	N	1395	-0-	-1065	-0-	1287	2	108	9	N	98	23	1			86

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
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

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
06	15690	X	12606	-0-	-3084	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11818	-0-	-4271	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	11944	-0-	-4300	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12500	-0-	-3220	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	12732	-0-	-3512	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11926	-0-	-674	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5717	-0-	2717	2717	5717	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	431	-0-	-2669	48	431	2			N	-0-					-0-
11	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6143	-0-	-305	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4949	-0-	-1654	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4466	-0-	-773	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3122	-0-	-2117	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	1988	-0-	-3862	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1818	-0-	-4032	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
07	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
08	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
09	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

06	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3746	-0-	-934	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3490	-0-	-1315	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3098	-0-	-1462	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	17130	X	16077	-0-	-1053	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16514	-0-	-1187	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15776	-0-	-1925	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15799	-0-	-1331	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15603	-0-	-2098	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12204	-0-	-3876	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

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
06	10680	X	459	-0-	-10221	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3321	-0-	-7994	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10300	-0-	-1015	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9310	-0-	-1640	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

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
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2105	-0-	-2605	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	617	-0-	-7573	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	1068	-0-	-7054	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4886	-0-	-1872	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4727	-0-	-463	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4064	-0-	-676	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7117	-0-	-540	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5799	-0-	-1611	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4713	-0-	-2697	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

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
06	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	29571	2			N	-0-					-0-
07	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	28981	-0-	-1461	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	28827	-0-	-633	-0-	28827	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	27138	-0-	-3304	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	27305	-0-	-2155	-0-	27305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
07	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
09	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	7282	-0-	-8	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7089	-0-	-441	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7080	-0-	-546	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

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
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3285	-0-	-1148	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2501	-0-	-1789	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19080	X	16390	-0-	-2690	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17599	-0-	-2117	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	19263	-0-	-453	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	15236	-0-	-3544	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17793	-0-	-373	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17905	-0-	-725	-0-	17905	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9076	-0-	-534	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8811	-0-	-639	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7790	-0-	-1660	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14370	X	12475	-0-	-1895	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11927	-0-	-2767	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	12360	-0-	-2334	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	11226	-0-	-2994	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12167	-0-	-2155	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

06	9630	X	7932	-0-	-1698	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6201	-0-	-3750	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7607	-0-	-577	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6562	-0-	-1808	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

06	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
11	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

06	22770	X	22279	-0-	-491	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	21091	-0-	-2438	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19197	-0-	-4332	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	19612	-0-	-2678	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22482	-0-	-551	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17918	-0-	-4372	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10713	-0-	-1067	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10199	-0-	-1581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9923	-0-	-1477	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10073	-0-	-1521	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10272	-0-	-198	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6417	-0-	-3	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5227	-0-	-1407	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4277	-0-	-2357	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5619	-0-	-801	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	530	-0-	-5890	-0-	530	2			N	-0-					-0-

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
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					21
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					21
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					21
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					21
10	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	4191	2			Y	-0-					21
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					21

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
06	14B2 EXT		3509	-0-	3509	3533	3509	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3369	-0-	3369	6902	3369	2			N	-0-					-0-
08	9942	X	3040	-0-	-6902	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2636	-0-	-874	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	13726	-0-	-884	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13747	-0-	-1350	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14113	-0-	-984	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13114	-0-	-1496	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12302	-0-	-2051	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12996	-0-	-744	-0-	12996	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					14
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4053	2	32	9	N	29	39	1			4
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					4
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					4
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					4
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					4

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					7
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	2	59	9	N	54	55	1			6
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					6
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					6
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6

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
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3172	-0-	-3038	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4991	-0-	-1426	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5557	-0-	-653	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

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
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	25380	X	23814	-0-	-1566	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	25025	-0-	-860	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	24221	-0-	-1013	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23467	-0-	-893	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	24157	-0-	-1015	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23516	-0-	-694	-0-	23516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3270	X	361	-0-	-2909	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

06	5340	X	4125	-0-	-1215	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2766	-0-	-3093	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2632	-0-	-3038	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	1612	-0-	-4495	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	689	-0-	-5221	-0-	689	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	990	X	83	-0-	-907	-0-	83	2			N	-0-					13
07	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
08	1023	X	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					13
09	990	X	6	-0-	-984	-0-	6	2			N	-0-					13
10	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

06	8070	X	2803	-0-	-5267	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2995	-0-	-5034	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	420	-0-	-5191	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
07	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2			N	-0-					-0-
09	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
10	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4650	X	247	-0-	-4403	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	11400	X	10083	-0-	-1317	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9804	-0-	-1976	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

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
06	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8025	-0-	-717	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8108	-0-	-665	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7844	-0-	-16	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6981	-0-	-609	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6195	-0-	-795	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7790	-0-	-549	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8328	-0-	-42	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16290	X	14608	-0-	-1682	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14604	-0-	-1392	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15091	-0-	-781	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	15185	-0-	-175	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
10	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2042	-0-	2042	2042	2042	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9542	-0-	9542	11584	9542	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		11469	-0-	11469	23053	11469	2			N	-0-					-0-
09	36471	X	13418	-0-	-23053	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

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
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	2			N	-0-					-0-
09	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
10	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
11	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2			N	-0-					-0-

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
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8741	-0-	-435	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8066	-0-	-814	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8597	-0-	-579	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8660	-0-	-40	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

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
06	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5339	-0-	-1471	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

06	8640	X	8258	-0-	-382	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7977	-0-	-951	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7497	-0-	-1183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7915	-0-	-335	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6510	X	4963	-0-	-1547	-0-	4963	2			N	-0-					3
07	6727	X	5	-0-	-6722	-0-	5	2			N	-0-					3
08	5890	X	7	-0-	-5883	-0-	7	2			N	-0-					3
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					3
10	5115	X	4	-0-	-5111	-0-	4	2			N	-0-					3
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

06	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	8190	X	7612	-0-	-578	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7767	-0-	-417	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6953	-0-	-727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7529	-0-	-345	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9030	X	9009	-0-	-21	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7750	-0-	-1550	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7650	-0-	-1350	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

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

06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10434	-0-	-974	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	11170	-0-	-83	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	4756	-0-	-7244	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	5409	-0-	-6991	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11556	-0-	-444	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

06	13800	X	12385	-0-	-1415	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12497	-0-	-399	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12324	-0-	-76	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12110	-0-	-280	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

06	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
07	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13994	-0-	-226	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14239	-0-	-455	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14210	-0-	-515	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13921	-0-	-329	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14357	-0-	-368	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
11	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6956	-0-	-1054	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7015	-0-	-1665	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7252	-0-	-1428	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6044	-0-	-2356	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	372	X	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	X	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360	X	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

06	4980	X	4954	-0-	-26	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4708	-0-	-272	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

06	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					39
07	31623	X	31623	-0-	-0-	-0-	31623	2			N	-0-					39
08	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2			N	-0-					39
09	31506	X	31506	-0-	-0-	-0-	31506	2			N	-0-					39
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					39
11	27240	X	18163	-0-	-9077	-0-	18163	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

06	8070	X	7468	-0-	-602	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7567	-0-	-772	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7606	-0-	-404	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10683	-0-	-167	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8542	-0-	-2018	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7355	-0-	-325	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7507	-0-	-460	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6916	-0-	-1051	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7508	-0-	-335	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

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
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	7855	-0-	-3894	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8539	-0-	-2831	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	32760	X	27340	-0-	-5420	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	26512	-0-	-4798	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	26498	-0-	-3820	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	25188	-0-	-2922	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	25225	-0-	-3016	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	24374	-0-	-2956	-0-	24374	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	458	-0-	-2572	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

06	6270	X	5930	-0-	-340	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6269	-0-	-551	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2636	-0-	-3424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1877	-0-	-1006	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
07	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
11	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

06	10920	X	6776	-0-	-4144	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7435	-0-	-3849	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9212	-0-	-2072	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
09	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

06	7140	X	1871	-0-	-5269	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2022	-0-	-2504	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1705	-0-	-1581	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

06	9630	X	8313	-0-	-1317	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8655	-0-	-1141	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8581	-0-	-1215	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8078	-0-	-292	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	12574	-0-	-7136	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	14811	-0-	-5556	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15250	-0-	-5117	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	13928	-0-	-4672	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	13554	-0-	-3527	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14048	-0-	-712	-0-	14048	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	829	-0-	-2531	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8040	X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2552	-0-	-920	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

06	6000	X	5979	-0-	-21	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

06	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3791	-0-	-559	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

06	8190	X	7383	-0-	-807	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6930	-0-	-1533	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6872	-0-	-1018	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

06	9960	X	7254	-0-	-2706	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9738	-0-	-151	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	3957	-0-	-5219	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7427	-0-	-1453	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7139	-0-	-2595	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

06	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	1701	2			N	-0-					16
07	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	2244	2			N	-0-					16
08	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	2330	2	67	9	N	61	65	1			12
09	3270	X	1949	-0-	-1321	-0-	1949	2			N	-0-					12
10	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-					12
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2292	2	52	9	N	47	52	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	5095	-0-	-361	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	4809	-0-	-647	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
11	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	4964	2		N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		N	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
11	1680	X	1308	-0-	-372	-0-	1308	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	11580	X	11556	-0-	-24	-0-	11556	2		N	-0-			-0-
07	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2		N	-0-			-0-
08	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2		N	-0-			-0-
09	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2		N	-0-			-0-
10	11966	X	11823	-0-	-143	-0-	11823	2		N	-0-			-0-
11	11580	X	8879	-0-	-2701	-0-	8879	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	13795	-0-	-2465	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	12132	-0-	-4670	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	5193	-0-	-11609	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	12695	-0-	-3355	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
11	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1695	-0-	-940	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1661	-0-	-889	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14850	X	14552	-0-	-298	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14096	-0-	-1218	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14046	-0-	-1268	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12964	-0-	-1796	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

06	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6149	2			N	-0-					11
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					11
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6765	2	31	9	N	28	33	1			6
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					6
10	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					6
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8768	2	28	9	N	25	27	1			4

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

06	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12687	-0-	-1852	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11015	-0-	-3524	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	4633	-0-	-9827	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13907	-0-	-1035	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4750	-0-	-410	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
09	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 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
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	15690	X	13693	-0-	-1997	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11932	-0-	-2979	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
08	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13811	-0-	-289	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1055	-0-	-1795	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

06	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2811	-0-	-4350	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4621	-0-	-3842	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7255	-0-	-935	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	1389	-0-	-7074	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

06	5010	X	4315	-0-	-695	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	2422	-0-	-2948	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

06	5700	X	517	-0-	-5183	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8429	-0-	-468	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7846	-0-	-764	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7850	-0-	-1047	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7959	-0-	-591	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

06	17400	X	16352	-0-	-1048	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16534	-0-	-1446	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16105	-0-	-1689	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15352	-0-	-1868	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15894	-0-	-1466	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15654	-0-	-696	-0-	15654	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

06	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
07	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14885	-0-	-265	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
10	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
11	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5790	X	4601	-0-	-1189	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4312	-0-	-524	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	7980	X	7500	-0-	-480	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7624	-0-	-622	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7371	-0-	-534	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6220	-0-	-1685	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

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
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3892	-0-	-758	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3632	-0-	-868	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2569	-0-	-1802	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2612	-0-	-628	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2830	-0-	-859	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	367	-0-	-2363	-0-	367	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3901	-0-	-1169	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2910	-0-	-1337	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	2259	-0-	-2751	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3510	-0-	-1667	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3918	-0-	-1259	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1914	-0-	-1866	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	9327	-0-	-153	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5256	-0-	-4819	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4465	-0-	-5610	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	5388	-0-	-4362	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5915	-0-	-3850	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	2637	-0-	-4503	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6197	-0-	-2080	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6835	-0-	-1205	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6979	-0-	-1670	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6917	-0-	-1453	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
07	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
08	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
09	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
10	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	202	-0-	-1358	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7050	X	5107	-0-	-1943	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4745	-0-	-2540	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4142	-0-	-3143	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3889	-0-	-2891	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1918	-0-	-4468	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2316	-0-	-2784	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2619	-0-	-2620	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1152	-0-	-2630	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3247	-0-	-1223	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	3414	-0-	-3666	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5424	-0-	-1892	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6599	-0-	-717	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4894	-0-	-1226	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5975	-0-	-415	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

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
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8361	-0-	-1001	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9359	-0-	-96	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8116	-0-	-1034	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7799	-0-	-1656	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7559	-0-	-1501	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5256	-0-	-114	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	3679	-0-	-1241	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3235	-0-	-1725	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
07	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
09	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-

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
06	5430	X	113	-0-	-5317	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6750	X	4019	-0-	-2731	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6015	-0-	-960	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6343	-0-	-632	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4607	-0-	-2143	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3534	-0-	-2480	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	595	-0-	-5555	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

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
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	6889	-0-	-431	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7100	-0-	-340	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	8850	X	7817	-0-	-1033	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7897	-0-	-1248	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6110	-0-	-2500	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7274	-0-	-556	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
09	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

06	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
08	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
09	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
10	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
11	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19919	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

06	7170	X	6790	-0-	-380	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7386	-0-	-23	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

06	18390	X	17638	-0-	-752	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17892	-0-	-1111	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17925	-0-	-675	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17485	-0-	-365	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17594	-0-	-789	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16410	-0-	-1230	-0-	16410	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	1539	-0-	-5211	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	669	-0-	-6306	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	641	-0-	-940	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

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
06	12450	X	11895	-0-	-555	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10771	-0-	-2094	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11500	-0-	-1365	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11528	-0-	-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10206	-0-	-2194	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7781	-0-	-4129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

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
06	10170	X	9356	-0-	-814	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9572	-0-	-937	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9614	-0-	-1019	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9501	-0-	-789	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

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
06	10410	X	7464	-0-	-2946	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	5613	-0-	-4865	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	4823	-0-	-5655	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4924	-0-	-4886	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7365	-0-	-2772	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7180	-0-	-290	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9435	-0-	-375	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9595	-0-	-542	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9313	-0-	-824	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8787	-0-	-783	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8858	-0-	-907	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8573	-0-	-877	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6188	-0-	-1282	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6014	-0-	-1576	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4260	X	1165	-0-	-3095	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1784	-0-	-2618	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	1603	-0-	-2799	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5896	-0-	-56	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5342	-0-	-418	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5601	-0-	-99	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7854	-0-	-361	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7306	-0-	-644	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6994	-0-	-1221	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6567	-0-	-1323	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

06	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
07	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
09	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	24420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	7230	X	5913	-0-	-1317	-0-	5913	2			N	-0-					55
07	7471	X	5624	-0-	-1847	-0-	5624	2			N	-0-					55
08	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	6676	2			N	-0-					55
09	6750	X	5481	-0-	-1269	-0-	5481	2			N	-0-					55
10	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	5717	2			N	-0-					55
11	6450	X	4166	-0-	-2284	-0-	4166	2			N	-0-					55

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
06	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12047	-0-	-2864	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12080	-0-	-2831	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13736	-0-	-304	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
10	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
11	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-

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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 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
06	1830	X	141	-0-	-1689	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 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
06	11850	X	11087	-0-	-763	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10848	-0-	-1521	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10338	-0-	-2031	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10202	-0-	-1768	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10206	-0-	-1698	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10056	-0-	-1044	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6660	X	1352	-0-	-5308	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

06	11610	X	9098	-0-	-2512	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	5722	-0-	-6554	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9078	-0-	-2802	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9074	-0-	-722	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9097	-0-	-353	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

06	4860	X	2571	-0-	-2289	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

06	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7000	-0-	-223	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6368	-0-	-762	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5640	-0-	-1110	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5878	-0-	-902	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	2650	-0-	-2510	-0-	2650	2			N	-0-					6
07	4464	X	2312	-0-	-2152	-0-	2312	2			N	-0-					6
08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					6
09	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2			N	-0-					6
10	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2734	2			N	-0-					6
11	3240	X	2486	-0-	-754	-0-	2486	2			N	-0-					6

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 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
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	7171	-0-	-779	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6938	-0-	-232	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5554	-0-	-1669	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6799	-0-	-131	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6388	-0-	-542	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5574	-0-	-1086	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5597	-0-	-163	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6588	-0-	3488	3488	6588	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5833	-0-	2733	6221	5833	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10968	-0-	7968	14189	10968	2			N	-0-					-0-
10	27008	X	12819	-0-	-14189	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3319	-0-	-649	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2750	-0-	-1210	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
10	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3740	-0-	-490	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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
06	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2717	-0-	-613	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

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
06	20550	X	16696	-0-	-3854	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	15835	-0-	-5400	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	15715	-0-	-5520	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12078	-0-	-6762	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	12159	-0-	-5666	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13514	-0-	-3196	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

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
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12124	X	5916	-0-	-6208	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15520	X	1971	-0-	-13549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1160	-0-	-1258	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5880	X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5911	-0-	-719	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5163	-0-	-1688	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4881	-0-	-729	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4645	-0-	-1565	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

06	3300	X	2691	-0-	-609	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

06	8400	X	6961	-0-	-1439	-0-	6961	2			N	-0-					27
07	8680	X	7522	-0-	-1158	-0-	7522	2			N	-0-					27
08	8680	X	8302	-0-	-378	-0-	8302	2			N	-0-					27
09	8370	X	7412	-0-	-958	-0-	7412	2			N	-0-					27
10	8649	X	6285	-0-	-2364	-0-	6285	2			N	-0-					27
11	8040	X	4777	-0-	-3263	-0-	4777	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

06	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2408	-0-	-2002	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	13050	X	694	-0-	-12356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
08	13485	X	1570	-0-	-11915	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	6947	-0-	-6103	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	9111	-0-	-4374	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

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
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					18
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					18
08	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8213	2			N	-0-					18
09	8610	X	8563	-0-	-47	-0-	8563	2			N	-0-					18
10	8897	X	7918	-0-	-979	-0-	7918	2			N	-0-					18
11	8550	X	6781	-0-	-1769	-0-	6781	2			N	-0-					18

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
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

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
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2919	-0-	-925	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2990	-0-	-700	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

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
06	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14330	-0-	-736	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13326	-0-	-954	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13859	-0-	-897	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12431	-0-	-1849	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	4540	-0-	-2150	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4837	-0-	-1952	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3930	-0-	-2859	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4893	-0-	-1677	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5183	-0-	-1048	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5034	-0-	-453	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5259	-0-	-2057	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	4869	-0-	-2447	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	4959	-0-	-1821	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4009	-0-	-2997	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4829	-0-	-1951	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	3027	-0-	-2133	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1647	-0-	-3065	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	3421	-0-	-2849	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4654	-0-	-1391	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	603	-0-	-4264	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

06	6330	X	5967	-0-	-363	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

06	20340	X	18304	-0-	-2036	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18563	-0-	-1773	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18904	-0-	-812	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	18130	-0-	-710	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18225	-0-	-685	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
11	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9346	-0-	-1094	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7740	-0-	-2924	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	6774	-0-	-3673	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	5637	-0-	-4473	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6904	-0-	-2768	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

06	10290	X	9290	-0-	-1000	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10008	-0-	-439	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9998	-0-	-449	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9548	-0-	-262	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9766	-0-	-247	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9401	-0-	-289	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6641	-0-	-319	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
07	15500	X	1577	-0-	-13923	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
09	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

06	8460	X	8324	-0-	-136	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8700	-0-	-507	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8827	-0-	-380	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8706	-0-	-204	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	11139	-0-	-1101	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10499	-0-	-2149	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10661	-0-	-1459	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10614	-0-	-887	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10916	-0-	-214	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5115	-0-	-651	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4132	-0-	-1868	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8553	-0-	-282	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8168	-0-	-502	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8164	-0-	-116	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

06	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
07	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
09	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
10	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
11	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	186	7	2			N	-0-					-0-
08	193	X	7	-0-	-186	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

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
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	8	-0-	-3402	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	10	-0-	-4130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	81	-0-	-4197	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

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
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
07	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
08	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
09	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
10	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
11	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6229	-0-	-746	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6058	-0-	-692	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
09	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
10	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-

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
06	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
08	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
09	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
10	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24030	X	22582	-0-	-1448	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	23724	-0-	-146	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
09	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	23307	2			N	-0-					-0-
10	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22535	-0-	-865	-0-	22535	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	9852	-0-	-78	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10229	-0-	-32	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9762	-0-	-1336	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8985	-0-	-1755	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9273	-0-	-1825	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 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
06	9390	X	8260	-0-	-1130	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8153	-0-	-1550	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8773	-0-	-744	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8619	-0-	-591	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8891	-0-	-626	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8286	-0-	-204	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

06	4320	X	3472	-0-	-848	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

06	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

06	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20457	-0-	-1212	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
08	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19662	-0-	-1578	-0-	19662	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

06	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
07	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
08	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
09	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
10	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
11	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

06	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
07	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
08	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
09	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
10	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17760	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

06	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
07	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
08	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
09	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16505	-0-	-49	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15462	-0-	-1154	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15497	-0-	-673	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15574	-0-	-1135	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14726	-0-	-1444	-0-	14726	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11787	-0-	-603	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11408	-0-	-982	-0-	11408	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6780	X	5533	-0-	-1247	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5592	-0-	-577	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5108	-0-	-742	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 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
06	9000	X	8177	-0-	-823	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8374	-0-	-926	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8237	-0-	-1063	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2507	-0-	-4654	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	488	-0-	-7386	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	24	-0-	-7850	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	X	13269	-0-	-1521	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14374	-0-	-816	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13755	-0-	-1032	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13381	-0-	-419	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13420	-0-	-964	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	13201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53460	X	43687	-0-	-9773	-0-	43687	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	43437	-0-	-7496	-0-	43437	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	43430	-0-	-4930	-0-	43430	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	39586	-0-	-6194	-0-	39586	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	35579	-0-	-10735	-0-	35579	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	34403	-0-	-9277	-0-	34403	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

06	8670	X	6288	-0-	-2382	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7204	-0-	-1321	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5895	-0-	-1425	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5897	-0-	-1295	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5136	-0-	-1824	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

06	79470	X	55498	-0-	-23972	-0-	55498	2			N	-0-					-0-
07	75082	X	52431	-0-	-22651	-0-	52431	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	51354	-0-	-15079	-0-	51354	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	46465	-0-	-15965	-0-	46465	2			N	-0-					-0-
10	58001	X	40212	-0-	-17789	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
11	55500	X	48855	-0-	-6645	-0-	48855	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

06	9000	X	8172	-0-	-828	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8718	-0-	-799	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8174	-0-	-1036	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

06	8130	X	7752	-0-	-378	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7854	-0-	-175	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7799	-0-	-385	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8092	-0-	-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7576	-0-	-164	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

06	14190	X	12644	-0-	-1546	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11952	-0-	-2215	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12491	-0-	-1552	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12111	-0-	-1479	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12864	-0-	-776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12526	-0-	-104	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24990	X	21126	-0-	-3864	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	21364	-0-	-3808	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	21619	-0-	-2158	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20861	-0-	-1549	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	21120	-0-	-1169	-0-	21120	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	21082	-0-	-38	-0-	21082	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
07	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
09	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					2
07	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			Y	-0-					2
08	8153	X	7080	-0-	-1073	-0-	7080	2			Y	-0-					2
09	7890	X	7491	-0-	-399	-0-	7491	2			Y	-0-					2
10	8153	X	7321	-0-	-832	-0-	7321	2			Y	-0-					2
11	7890	X	6977	-0-	-913	-0-	6977	2			Y	-0-					2

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
06	31260	X	28517	-0-	-2743	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28530	-0-	-3524	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	29495	-0-	-1257	-0-	29495	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26788	-0-	-2762	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	28669	-0-	-1866	-0-	28669	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	27653	-0-	-877	-0-	27653	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
07	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	10226	-0-	-1954	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11278	-0-	-1215	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11669	-0-	-390	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10843	-0-	-677	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10330	-0-	-950	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	16181	-0-	-1009	-0-	16181	2			Y	-0-					3
07	17608	X	15212	-0-	-2396	-0-	15212	2			Y	-0-					3
08	17608	X	14937	-0-	-2671	-0-	14937	2			Y	-0-					3
09	17040	X	14123	-0-	-2917	-0-	14123	2			Y	-0-					3
10	17484	X	12941	-0-	-4543	-0-	12941	2			Y	-0-					3
11	16170	X	14420	-0-	-1750	-0-	14420	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	16964	-0-	-886	-0-	16964	2			Y	-0-					4
07	18445	X	16651	-0-	-1794	-0-	16651	2			Y	-0-					4
08	18445	X	16776	-0-	-1669	-0-	16776	2			Y	-0-					4
09	17760	X	16981	-0-	-779	-0-	16981	2			Y	-0-					4
10	18073	X	17494	-0-	-579	-0-	17494	2			Y	-0-					4
11	16950	X	16302	-0-	-648	-0-	16302	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
07	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
08	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
09	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
10	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
11	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	21552	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	8466	-0-	-1464	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9612	-0-	-773	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8855	-0-	-1623	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9024	-0-	-1116	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	5897	-0-	-4581	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5130	-0-	-4170	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

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
06	10980	X	10771	-0-	-209	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11112	-0-	-172	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11032	-0-	-469	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10658	-0-	-472	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9319	-0-	-1451	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

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
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6383	-0-	-817	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6306	-0-	-624	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6675	-0-	-52	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

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
06	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
07	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	23873	2			N	-0-					-0-
08	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
09	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
11	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6787	-0-	-233	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5173	-0-	-1787	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5458	-0-	-2199	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5785	-0-	-1625	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22869	2			N	-0-					-0-
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
09	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
10	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
11	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

06	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
09	1891	X	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

06	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	33912	2			N	-0-					-0-
07	34418	X	34418	-0-	-0-	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
08	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
09	33025	X	33025	-0-	-0-	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
10	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
11	32595	X	32595	-0-	-0-	-0-	32595	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3811	-0-	-1211	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

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
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6947	2			Y	-0-					2
07	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	7073	2			Y	-0-					2
08	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	7290	2			Y	-0-					2
09	7410	X	6548	-0-	-862	-0-	6548	2			Y	-0-					2
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					2
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					2

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
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4387	-0-	-413	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	4784	-0-	-706	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5678	-0-	-472	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5450	-0-	-310	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	8880	X	8150	-0-	-730	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8097	-0-	-428	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7791	-0-	-459	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

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
06	6240	X	5455	-0-	-785	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5431	-0-	-1017	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5070	-0-	-1020	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

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
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12533	-0-	-735	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10827	-0-	-2255	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-

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
06	10590	X	9069	-0-	-1521	-0-	9069	2			Y	-0-					2
07	10943	X	8407	-0-	-2536	-0-	8407	2			Y	-0-					2
08	10819	X	8430	-0-	-2389	-0-	8430	2			Y	-0-					2
09	10470	X	8862	-0-	-1608	-0-	8862	2			Y	-0-					2
10	10323	X	9142	-0-	-1181	-0-	9142	2			Y	-0-					2
11	9060	X	8180	-0-	-880	-0-	8180	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8265	-0-	-195	-0-	8265	2			Y	-0-					3
07	8804	X	8339	-0-	-465	-0-	8339	2			Y	-0-					3
08	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	8628	2			Y	-0-					3
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			Y	-0-					3
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			Y	-0-					3
11	8340	X	7366	-0-	-974	-0-	7366	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11559	-0-	-81	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					2
07	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	5598	2			Y	-0-					2
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					2
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					2
10	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5064	2			Y	-0-					2
11	5430	X	3387	-0-	-2043	-0-	3387	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			Y	-0-					3
07	10633	X	9766	-0-	-867	-0-	9766	2			Y	-0-					3
08	10633	X	10124	-0-	-509	-0-	10124	2			Y	-0-					3
09	10290	X	9979	-0-	-311	-0-	9979	2			Y	-0-					3
10	10633	X	9922	-0-	-711	-0-	9922	2			Y	-0-					3
11	10290	X	9625	-0-	-665	-0-	9625	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	12387	-0-	-1293	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
11	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-					3
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-					3
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					3
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					3
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					3
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					3

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
06	10770	X	9291	-0-	-1479	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9135	-0-	-971	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9032	-0-	-733	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9127	-0-	-323	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9160	-0-	-450	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8566	-0-	-734	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

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
06	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	20613	-0-	-2	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
08	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19577	-0-	-973	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19640	-0-	-1595	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18589	-0-	-2081	-0-	18589	2			N	-0-					-0-

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
06	8910	X	8330	-0-	-580	-0-	8330	2			Y	-0-					2
07	9207	X	8489	-0-	-718	-0-	8489	2			Y	-0-					2
08	9207	X	8249	-0-	-958	-0-	8249	2			Y	-0-					2
09	8910	X	8510	-0-	-400	-0-	8510	2			Y	-0-					2
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			Y	-0-					2
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					2

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
06	14910	X	14121	-0-	-789	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13906	-0-	-1501	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12564	-0-	-2136	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
11	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	483	-0-	-2427	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

06	7470	X	6580	-0-	-890	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6727	-0-	-992	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4436	-0-	-2911	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4960	-0-	-1850	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

06	7080	X	6865	-0-	-215	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6754	-0-	-872	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6216	-0-	-1410	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	4015	-0-	-3487	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	358	-0-	-6512	-0-	358	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

06	25050	X	24807	-0-	-243	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	20807	-0-	-5078	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	21784	-0-	-4101	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21706	-0-	-3344	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22649	-0-	-3236	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19750	-0-	-5060	-0-	19750	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

06	12540	X	11504	-0-	-1036	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11815	-0-	-1143	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11758	-0-	-735	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	11070	X	9779	-0-	-1291	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10312	-0-	-188	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9510	-0-	-1929	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8509	-0-	-2561	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

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
06	12210	X	11744	-0-	-466	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11385	-0-	-891	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10835	-0-	-1503	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10837	-0-	-1103	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11767	-0-	-571	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9611	-0-	-278	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10208	-0-	-52	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

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
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

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
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

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
06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
07	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

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
06	9660	X	8488	-0-	-1172	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8817	-0-	-979	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8462	-0-	-1303	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8172	-0-	-1278	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6308	-0-	-2341	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6272	-0-	-1348	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

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
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	8145	-0-	-105	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7467	-0-	-693	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

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
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5993	-0-	-4537	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	7247	-0-	-3634	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6580	-0-	-3830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

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
06	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
07	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	25934	2			N	-0-					-0-
08	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
09	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
10	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2			N	-0-					-0-

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
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	5023	-0-	-2057	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4928	-0-	-1520	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6053	-0-	-187	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2965	-0-	-4115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	6420	X	3881	-0-	-2539	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	671	-0-	-5963	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6414	-0-	-96	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2921	-0-	-3289	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11918	-0-	-1582	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12542	-0-	-1408	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9638	-0-	-3862	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5275	-0-	-88	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
07	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11081	-0-	-544	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11210	-0-	-40	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

06	6810	X	5428	-0-	-1382	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5542	-0-	-1495	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

06	12270	X	12156	-0-	-114	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12195	-0-	-422	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11653	-0-	-1243	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11887	-0-	-593	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11722	-0-	-428	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7625	-0-	-1615	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7911	-0-	-1637	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4305	-0-	-4695	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8142	-0-	-1158	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5925	-0-	-1995	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	6595	-0-	-245	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6339	-0-	-621	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5671	-0-	-929	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

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
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9420	-0-	-779	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6819	-0-	-3752	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6931	-0-	-3299	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

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
06	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	3463	-0-	-908	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1140	-0-	-2550	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1346	-0-	-2436	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	65	-0-	-3295	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12390	X	11813	-0-	-577	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11839	-0-	-995	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11078	-0-	-1756	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11344	-0-	-1076	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11615	-0-	-754	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11674	-0-	-146	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	7697	-0-	-1573	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7812	-0-	-1643	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7469	-0-	-746	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7648	-0-	-122	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7916	-0-	-113	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5790	X	5249	-0-	-541	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5699	-0-	-253	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5542	-0-	-188	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8430	X	6014	-0-	-2416	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6842	-0-	-1869	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6596	-0-	-968	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

06	5520	X	4696	-0-	-824	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4772	-0-	-932	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4748	-0-	-172	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

06	3000	N	13215	-0-	10215	14573	13215	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11581	-0-	8481	23054	11581	2			N	-0-					-0-
08	34309	X	11255	-0-	-23054	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5771	-0-	-769	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16620	X	15165	-0-	-1455	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	15784	-0-	-1390	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15376	-0-	-1054	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14838	-0-	-822	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	15690	-0-	-399	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	14895	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16380	X	14931	-0-	-1449	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	14955	-0-	-1971	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15178	-0-	-973	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14776	-0-	-854	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15233	-0-	-918	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14609	-0-	-331	-0-	14609	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	X	528	-0-	-822	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12750	X	11921	-0-	-829	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12599	-0-	-359	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12188	-0-	-770	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11894	-0-	-526	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12477	-0-	-357	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11445	-0-	-735	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	18150	X	16306	-0-	-1844	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	17578	-0-	-340	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17110	-0-	-140	-0-	17110	2			N	-0-					-0-

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
06	16890	X	9734	-0-	-7156	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	10332	-0-	-7121	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	2772	-0-	-14681	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	14685	-0-	-2415	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15755	-0-	-1915	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	15131	-0-	-1888	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14200	-0-	-1790	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14769	-0-	-1134	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19709	-0-	-1123	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	16936	-0-	-3224	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	15550	-0-	-5282	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15512	-0-	-4348	-0-	15512	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	12092	-0-	-1678	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12825	-0-	-1404	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12706	-0-	-164	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17587	-0-	-145	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16314	-0-	-1480	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15893	-0-	-1327	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16475	-0-	-1319	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15554	-0-	-1486	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	4089	-0-	-11751	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	5046	-0-	-11322	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	4659	-0-	-7431	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16740	X	13852	-0-	-2888	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16099	-0-	-1199	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13967	-0-	-3114	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14224	-0-	-2306	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14155	-0-	-2926	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13824	-0-	-1746	-0-	13824	2			N	-0-					-0-

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
06	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
07	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
*11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

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
06	20580	X	20143	-0-	-437	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20107	-0-	-1159	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19231	-0-	-1973	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18456	-0-	-2004	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19004	-0-	-1797	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	16971	-0-	-3159	-0-	16971	2			N	-0-					-0-

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
06	14340	X	4353	-0-	-9987	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	2152	-0-	-10031	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	473	-0-	-8734	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	134	-0-	-4216	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1117	-0-	-3378	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3133	-0-	-1217	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

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
06	24300	X	23055	-0-	-1245	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
07	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
08	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
09	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	24142	-0-	-596	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22122	-0-	-1818	-0-	22122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	25440	X	24133	-0-	-1307	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	24631	-0-	-1657	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	23974	-0-	-2314	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21739	-0-	-3011	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	21780	-0-	-3144	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19579	-0-	-4541	-0-	19579	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

06	20880	X	19585	-0-	-1295	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19712	-0-	-1027	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18910	-0-	-1829	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18867	-0-	-1203	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	18903	-0-	-1340	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17971	-0-	-1619	-0-	17971	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

06	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19277	-0-	-563	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17729	-0-	-2111	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15898	-0-	-3302	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18586	-0-	-1254	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	9004	-0-	-10196	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7313	-0-	-2514	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	4020	-0-	-7450	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	6638	-0-	-4462	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	2852	-0-	-8618	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3477	-0-	-5673	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

06	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

06	26970	X	22129	-0-	-4841	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	24322	-0-	-3547	-0-	24322	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	25470	-0-	-1500	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24888	-0-	-1212	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
10	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	20123	-0-	-4537	-0-	20123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14730	X	14162	-0-	-568	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14347	-0-	-595	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14459	-0-	-483	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13922	-0-	-268	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14391	-0-	-272	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
11	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9612	-0-	-588	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9709	-0-	-614	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9320	-0-	-430	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9387	-0-	-213	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

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
06	13050	X	12122	-0-	-928	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12833	-0-	-652	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12673	-0-	-409	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12002	-0-	-448	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11940	-0-	-894	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8217	-0-	-4203	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1719	-0-	-389	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	532	-0-	-1508	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 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
06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
07	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	22652	2			N	-0-					-0-
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
09	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
10	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	19950	-0-	-5842	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20070	-0-	-6187	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20879	-0-	-4531	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	19972	-0-	-6285	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20295	-0-	-3945	-0-	20295	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
08	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
09	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
10	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
11	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37500	X	34758	-0-	-2742	-0-	34758	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	35688	-0-	-2628	-0-	35688	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	33785	-0-	-4004	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33446	-0-	-2584	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	33126	-0-	-3485	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	31454	-0-	-3316	-0-	31454	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

06	41670	X	37905	-0-	-3765	-0-	37905	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	39103	-0-	-3367	-0-	39103	2			N	-0-					-0-
08	42067	X	38529	-0-	-3538	-0-	38529	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	37434	-0-	-2136	-0-	37434	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	38018	-0-	-1941	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	37573	-0-	-347	-0-	37573	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

06	38700	X	32326	-0-	-6374	-0-	32326	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	34884	-0-	-2192	-0-	34884	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34224	-0-	-2139	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	33804	-0-	-786	-0-	33804	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	34157	-0-	-718	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	33474	-0-	-276	-0-	33474	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

06	41940	X	40097	-0-	-1843	-0-	40097	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	40170	-0-	-2889	-0-	40170	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	39896	-0-	-2419	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	39002	-0-	-1648	-0-	39002	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	40005	-0-	-1442	-0-	40005	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	38769	-0-	-1341	-0-	38769	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

06	34920	X	32462	-0-	-2458	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32819	-0-	-2583	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
08	34906	X	32752	-0-	-2154	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31887	-0-	-1623	-0-	31887	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	32365	-0-	-2200	-0-	32365	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	30638	-0-	-1822	-0-	30638	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

06	36750	X	29913	-0-	-6837	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	29060	-0-	-5288	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	26904	-0-	-3972	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	22734	-0-	-7176	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
10	30907	X	22093	-0-	-8814	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	21054	-0-	-8856	-0-	21054	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

06	31410	X	30102	-0-	-1308	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	29933	-0-	-2524	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	28986	-0-	-3471	-0-	28986	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	27506	-0-	-3904	-0-	27506	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	22088	-0-	-10369	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	24564	-0-	-5526	-0-	24564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30120	X	22815	-0-	-7305	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23468	-0-	-5424	-0-	23468	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	23349	-0-	-2722	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	21763	-0-	-3467	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22183	-0-	-2493	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	21058	-0-	-1772	-0-	21058	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

06	37260	X	35086	-0-	-2174	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	36855	-0-	-1709	-0-	36855	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	37128	-0-	-1436	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	35527	-0-	-1793	-0-	35527	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	35330	-0-	-1529	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	34413	-0-	-1527	-0-	34413	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

06	40950	X	35365	-0-	-5585	-0-	35365	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	35572	-0-	-4728	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
08	39587	X	36807	-0-	-2780	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35591	-0-	-1789	-0-	35591	2			N	-0-					-0-
10	36549	X	35040	-0-	-1509	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
11	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	35844	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

06	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
07	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
08	32178	X	32143	-0-	-35	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
09	32354	X	32354	-0-	-0-	-0-	32354	2			N	-0-					-0-
10	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	30110	-0-	-1000	-0-	30110	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

06	34620	X	28679	-0-	-5941	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	30840	-0-	-4934	-0-	30840	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	30775	-0-	-4999	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	29609	-0-	-3091	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30331	-0-	-2002	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28822	-0-	-1028	-0-	28822	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

06	43500	X	39355	-0-	-4145	-0-	39355	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	40826	-0-	-3535	-0-	40826	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	40813	-0-	-2804	-0-	40813	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	39002	-0-	-3208	-0-	39002	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	38520	-0-	-4136	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	37655	-0-	-1855	-0-	37655	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

06	54090	X	48403	-0-	-5687	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	49455	-0-	-5508	-0-	49455	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	49495	-0-	-4197	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	47322	-0-	-3858	-0-	47322	2			N	-0-					-0-
10	51584	X	47364	-0-	-4220	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
11	48390	X	45263	-0-	-3127	-0-	45263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51480	X	46729	-0-	-4751	-0-	46729	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	48001	-0-	-4420	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
08	51243	X	49470	-0-	-1773	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
09	49380	X	46679	-0-	-2701	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	46427	-0-	-3545	-0-	46427	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41525	-0-	-6355	-0-	41525	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

06	41580	X	37478	-0-	-4102	-0-	37478	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	38475	-0-	-3127	-0-	38475	2			N	-0-					-0-
08	41106	X	37747	-0-	-3359	-0-	37747	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	35878	-0-	-3182	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
10	39525	X	36166	-0-	-3359	-0-	36166	2			N	-0-					-0-
11	37470	X	35342	-0-	-2128	-0-	35342	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

06	35940	X	29189	-0-	-6751	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31790	-0-	-5348	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	33873	-0-	-816	-0-	33873	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	32254	-0-	-1166	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	31542	-0-	-2775	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31798	-0-	-992	-0-	31798	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

06	49800	X	43118	-0-	-6682	-0-	43118	2			N	-0-					-0-
07	48856	X	43942	-0-	-4914	-0-	43942	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	44792	-0-	-2111	-0-	44792	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	42121	-0-	-3269	-0-	42121	2			N	-0-					-0-
10	46903	X	39988	-0-	-6915	-0-	39988	2			N	-0-					-0-
11	43350	X	39200	-0-	-4150	-0-	39200	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

06	41310	X	37957	-0-	-3353	-0-	37957	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	38307	-0-	-3543	-0-	38307	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	37632	-0-	-3939	-0-	37632	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	35141	-0-	-4249	-0-	35141	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	35406	-0-	-4212	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	36042	-0-	-1908	-0-	36042	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

06	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-
07	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
08	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
09	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-					-0-
10	18817	X	9576	-0-	-9241	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	43709	X	43709	-0-	-0-	-0-	43709	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

06	31950	X	30913	-0-	-1037	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	31696	-0-	-1071	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	31800	-0-	-874	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	30457	-0-	-923	-0-	30457	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	30881	-0-	-1142	-0-	30881	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	28718	-0-	-2182	-0-	28718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39120	X	37382	-0-	-1738	-0-	37382	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	32521	-0-	-7903	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	28405	-0-	-10934	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
09	38070	X	24504	-0-	-13566	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	22606	-0-	-16020	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	24403	-0-	-12977	-0-	24403	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

06	45300	X	41837	-0-	-3463	-0-	41837	2			N	-0-					-0-
07	46779	X	42153	-0-	-4626	-0-	42153	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	41291	-0-	-5333	-0-	41291	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	39029	-0-	-5251	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	39471	-0-	-5169	-0-	39471	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37648	-0-	-4202	-0-	37648	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

06	40290	X	37317	-0-	-2973	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	37866	-0-	-1597	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	37124	-0-	-1843	-0-	37124	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	34352	-0-	-3358	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	34896	-0-	-4009	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	32444	-0-	-4876	-0-	32444	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
08	37727	X	35409	-0-	-2318	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	33065	-0-	-3445	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	33796	-0-	-3931	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33400	-0-	-1490	-0-	33400	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

06	40590	X	38335	-0-	-2255	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	37527	-0-	-1099	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	37856	-0-	-2940	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
09	39480	X	35885	-0-	-3595	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
10	40796	X	36821	-0-	-3975	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	34232	-0-	-4108	-0-	34232	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

06	32910	X	30885	-0-	-2025	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
08	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	29650	-0-	-1250	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	29460	-0-	-2718	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	27543	-0-	-3597	-0-	27543	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

06	46890	X	42408	-0-	-4482	-0-	42408	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	43259	-0-	-4016	-0-	43259	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	43147	-0-	-3756	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	41958	-0-	-2922	-0-	41958	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	44145	-0-	-774	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
11	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	42583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	49770	X	39832	-0-	-9938	-0-	39832	2			N	-0-					-0-
07	47833	X	38678	-0-	-9155	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	35405	-0-	-9421	-0-	35405	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	33834	-0-	-9276	-0-	33834	2			N	-0-					-0-
10	42780	X	23620	-0-	-19160	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
11	39840	X	25226	-0-	-14614	-0-	25226	2			N	-0-					-0-

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
06	56820	X	51393	-0-	-5427	-0-	51393	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	52699	-0-	-6015	-0-	52699	2			N	-0-					-0-
08	57629	X	51065	-0-	-6564	-0-	51065	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	49366	-0-	-4634	-0-	49366	2			N	-0-					-0-
10	53940	X	51476	-0-	-2464	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
11	51390	X	51285	-0-	-105	-0-	51285	2			N	-0-					-0-

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
06	53910	X	50009	-0-	-3901	-0-	50009	2			N	-0-					-0-
07	55707	X	50410	-0-	-5297	-0-	50410	2			N	-0-					-0-
08	53599	X	48730	-0-	-4869	-0-	48730	2			N	-0-					-0-
09	50790	X	48494	-0-	-2296	-0-	48494	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	50018	-0-	-1938	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	48295	-0-	-1715	-0-	48295	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42390	X	37028	-0-	-5362	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	34711	-0-	-9092	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	28230	-0-	-13930	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	30575	-0-	-9325	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	28841	-0-	-9692	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	2578	-0-	-34442	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49650	X	45706	-0-	-3944	-0-	45706	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	46198	-0-	-3991	-0-	46198	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	45104	-0-	-3845	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
09	47100	X	42904	-0-	-4196	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	43978	-0-	-4537	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42569	-0-	-3151	-0-	42569	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39210	X	36650	-0-	-2560	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	34927	-0-	-4567	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
08	38347	X	35015	-0-	-3332	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	34683	-0-	-2217	-0-	34683	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	34880	-0-	-3250	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	31533	-0-	-5127	-0-	31533	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43650	X	41685	-0-	-1965	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	40534	-0-	-4478	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	40165	-0-	-4847	-0-	40165	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	39856	-0-	-3224	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
10	44330	X	40771	-0-	-3559	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
11	41700	X	38288	-0-	-3412	-0-	38288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26580	X	23122	-0-	-3458	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	24652	-0-	-1543	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	23797	-0-	-2398	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22608	-0-	-2742	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	23170	-0-	-1971	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21431	-0-	-2419	-0-	21431	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36990	X	32294	-0-	-4696	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	33596	-0-	-3914	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	32725	-0-	-4475	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	30676	-0-	-5324	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	30484	-0-	-3771	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	23745	-0-	-8775	-0-	23745	2			N	-0-					-0-

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
06	29010	X	21075	-0-	-7935	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	20613	-0-	-7907	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	20582	-0-	-6698	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	18913	-0-	-7457	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19714	-0-	-2079	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19168	-0-	-1922	-0-	19168	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27300	X	23052	-0-	-4248	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	23494	-0-	-1864	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22475	-0-	-2821	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20686	-0-	-3794	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21712	-0-	-2685	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	20709	-0-	-2331	-0-	20709	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75810	X	67515	-0-	-8295	-0-	67515	2			N	-0-					-0-
07	78337	X	67433	-0-	-10904	-0-	67433	2			N	-0-					-0-
08	76725	X	64358	-0-	-12367	-0-	64358	2			N	-0-					-0-
09	69870	X	61536	-0-	-8334	-0-	61536	2			N	-0-					-0-
10	70432	X	61219	-0-	-9213	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
11	67530	X	60292	-0-	-7238	-0-	60292	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39870	X	11820	-0-	-28050	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	26416	-0-	-14783	-0-	26416	2			N	-0-					-0-
08	38502	X	11517	-0-	-26985	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	23089	-0-	-9551	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	17764	-0-	-8648	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60690	X	58443	-0-	-2247	-0-	58443	2			N	-0-					-0-
07	63240	X	57563	-0-	-5677	-0-	57563	2			N	-0-					-0-
08	63240	X	55107	-0-	-8133	-0-	55107	2			N	-0-					-0-
09	61200	X	50425	-0-	-10775	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
10	60977	X	52777	-0-	-8200	-0-	52777	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	50561	-0-	-7879	-0-	50561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70650	X	61538	-0-	-9112	-0-	61538	2			N	-0-					-0-
07	70928	X	64465	-0-	-6463	-0-	64465	2			N	-0-					-0-
08	69440	X	62742	-0-	-6698	-0-	62742	2			N	-0-					-0-
09	65040	X	55564	-0-	-9476	-0-	55564	2			N	-0-					-0-
10	64914	X	56441	-0-	-8473	-0-	56441	2			N	-0-					-0-
11	62400	X	55921	-0-	-6479	-0-	55921	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

06	61080	X	54525	-0-	-6555	-0-	54525	2			N	-0-					-0-
07	60760	X	54206	-0-	-6554	-0-	54206	2			N	-0-					-0-
08	59024	X	53030	-0-	-5994	-0-	53030	2			N	-0-					-0-
09	56280	X	49190	-0-	-7090	-0-	49190	2			N	-0-					-0-
10	57598	X	50786	-0-	-6812	-0-	50786	2			N	-0-					-0-
11	54540	X	50197	-0-	-4343	-0-	50197	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

06	58410	X	52532	-0-	-5878	-0-	52532	2			N	-0-					-0-
07	58001	X	52739	-0-	-5262	-0-	52739	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	52635	-0-	-4095	-0-	52635	2			N	-0-					-0-
09	53670	X	49482	-0-	-4188	-0-	49482	2			N	-0-					-0-
10	55397	X	51630	-0-	-3767	-0-	51630	2			N	-0-					-0-
11	54282	X	54282	-0-	-0-	-0-	54282	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

06	13740	X	881	-0-	-12859	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11517	-0-	-2681	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
09	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	20965	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	9790	-0-	-10577	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	1529	-0-	-18181	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

06	54900	X	50043	-0-	-4857	-0-	50043	2			N	-0-					-0-
07	55273	X	50914	-0-	-4359	-0-	50914	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	46584	-0-	-8069	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
09	52320	X	47005	-0-	-5315	-0-	47005	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	48458	-0-	-4211	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
11	50040	X	47754	-0-	-2286	-0-	47754	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

06	89409	X	89409	-0-	-0-	-0-	89409	2			N	-0-					-0-
07	84974	X	84974	-0-	-0-	-0-	84974	2			N	-0-					-0-
08	87735	X	87735	-0-	-0-	-0-	87735	2			N	-0-					-0-
09	71768	X	71768	-0-	-0-	-0-	71768	2			N	-0-					-0-
10	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	64124	2			N	-0-					-0-
11	67012	X	67012	-0-	-0-	-0-	67012	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

06	48300	X	-0-	-0-	-48300	-0-					N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	63900	X	60022	-0-	-3878	-0-	60022	2			N	-0-					-0-
07	66030	X	60531	-0-	-5499	-0-	60531	2			N	-0-					-0-
08	64821	X	59439	-0-	-5382	-0-	59439	2			N	-0-					-0-
09	61050	X	55364	-0-	-5686	-0-	55364	2			N	-0-					-0-
10	62744	X	56315	-0-	-6429	-0-	56315	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	51340	-0-	-8690	-0-	51340	2			N	-0-					-0-

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
06	87660	X	74097	-0-	-13563	-0-	74097	2			N	-0-					-0-
07	85126	X	73113	-0-	-12013	-0-	73113	2			N	-0-					-0-
08	85126	X	72194	-0-	-12932	-0-	72194	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	67045	-0-	-10025	-0-	67045	2			N	-0-					-0-
10	77841	X	49234	-0-	-28607	-0-	49234	2			N	-0-					-0-
11	74100	X	17988	-0-	-56112	-0-	17988	2			N	-0-					-0-

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
06	72900	X	63482	-0-	-9418	-0-	63482	2			N	-0-					-0-
07	72044	X	62398	-0-	-9646	-0-	62398	2			N	-0-					-0-
08	69998	X	60066	-0-	-9932	-0-	60066	2			N	-0-					-0-
09	63600	X	53902	-0-	-9698	-0-	53902	2			N	-0-					-0-
10	65720	X	43918	-0-	-21802	-0-	43918	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	45076	-0-	-18404	-0-	45076	2			N	-0-					-0-

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
06	121740	X	93575	-0-	-28165	-0-	93575	2			N	-0-					-0-
07	115196	X	92323	-0-	-22873	-0-	92323	2			N	-0-					-0-
08	112034	X	80515	-0-	-31519	-0-	80515	2			N	-0-					-0-
09	102480	X	77692	-0-	-24788	-0-	77692	2			N	-0-					-0-
10	101091	X	57228	-0-	-43863	-0-	57228	2			N	-0-					-0-
11	93570	X	-0-	-0-	-93570	-0-					N	-0-					-0-

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
06	87090	X	62859	-0-	-24231	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
07	83297	X	64318	-0-	-18979	-0-	64318	2			N	-0-					-0-
08	75485	X	66661	-0-	-8824	-0-	66661	2			N	-0-					-0-
09	69840	X	62060	-0-	-7780	-0-	62060	2			N	-0-					-0-
10	67797	X	55120	-0-	-12677	-0-	55120	2			N	-0-					-0-
11	64500	X	53426	-0-	-11074	-0-	53426	2			N	-0-					-0-

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
06	84330	X	68493	-0-	-15837	-0-	68493	2			N	-0-					-0-
07	81964	X	68710	-0-	-13254	-0-	68710	2			N	-0-					-0-
08	80538	X	67387	-0-	-13151	-0-	67387	2			N	-0-					-0-
09	74700	X	61288	-0-	-13412	-0-	61288	2			N	-0-					-0-
10	73129	X	56843	-0-	-16286	-0-	56843	2			N	-0-					-0-
11	68490	X	54514	-0-	-13976	-0-	54514	2			N	-0-					-0-

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
06	91830	X	69901	-0-	-21929	-0-	69901	2			N	-0-					-0-
07	86800	X	68201	-0-	-18599	-0-	68201	2			N	-0-					-0-
08	84134	X	66172	-0-	-17962	-0-	66172	2			N	-0-					-0-
09	77430	X	59803	-0-	-17627	-0-	59803	2			N	-0-					-0-
10	75764	X	41058	-0-	-34706	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	-0-	-0-	-69900	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	159870	X	104179	-0-	-55691	-0-	104179	2			N	-0-					-0-
07	152396	X	100709	-0-	-51687	-0-	100709	2			N	-0-					-0-
08	137392	X	97137	-0-	-40255	-0-	97137	2			N	-0-					-0-
09	123360	X	89036	-0-	-34324	-0-	89036	2			N	-0-					-0-
10	114855	X	85967	-0-	-28888	-0-	85967	2			N	-0-					-0-
11	104190	X	79118	-0-	-25072	-0-	79118	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

06	46080	X	30751	-0-	-15329	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	30477	-0-	-13171	-0-	30477	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	32278	-0-	-7340	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29883	-0-	-4827	-0-	29883	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	28436	-0-	-4951	-0-	28436	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	26892	-0-	-4338	-0-	26892	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

06	171150	X	120438	-0-	-50712	-0-	120438	2			N	-0-					-0-
07	160363	X	118984	-0-	-41379	-0-	118984	2			N	-0-					-0-
08	148273	X	115646	-0-	-32627	-0-	115646	2			N	-0-					-0-
09	133110	X	110035	-0-	-23075	-0-	110035	2			N	-0-					-0-
10	130045	X	99926	-0-	-30119	-0-	99926	2			N	-0-					-0-
11	120450	X	96591	-0-	-23859	-0-	96591	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

06	112170	X	83350	-0-	-28820	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	105679	X	83221	-0-	-22458	-0-	83221	2			N	-0-					-0-
08	100192	X	84649	-0-	-15543	-0-	84649	2			N	-0-					-0-
09	92340	X	81092	-0-	-11248	-0-	81092	2			N	-0-					-0-
10	91977	X	71620	-0-	-20357	-0-	71620	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	70146	-0-	-13194	-0-	70146	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

06	209250	X	154602	-0-	-54648	-0-	154602	2			N	-0-					-0-
07	202058	X	152218	-0-	-49840	-0-	152218	2			N	-0-					-0-
08	191177	X	143423	-0-	-47754	-0-	143423	2			N	-0-					-0-
09	172200	X	130385	-0-	-41815	-0-	130385	2			N	-0-					-0-
10	167059	X	121185	-0-	-45874	-0-	121185	2			N	-0-					-0-
11	154590	X	123196	-0-	-31394	-0-	123196	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

06	86465	X	86465	-0-	-0-	-0-	86465	2			N	-0-					-0-
07	114421	X	88874	-0-	-25547	-0-	88874	2			N	-0-					-0-
08	114421	X	93503	-0-	-20918	-0-	93503	2			N	-0-					-0-
09	110730	X	77528	-0-	-33202	-0-	77528	2			N	-0-					-0-
10	114421	X	3413	-0-	-111008	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	90480	X	485	-0-	-89995	-0-	485	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

06	53490	X	45733	-0-	-7757	-0-	45733	2			N	-0-					-0-
07	54901	X	45205	-0-	-9696	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
08	52793	X	43400	-0-	-9393	-0-	43400	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	40305	-0-	-7995	-0-	40305	2			N	-0-					-0-
10	48298	X	37126	-0-	-11172	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	39066	-0-	-6654	-0-	39066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59670	X	37485	-0-	-22185	-0-	37485	2			N	-0-					-0-
07	58776	X	52547	-0-	-6229	-0-	52547	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	47487	-0-	-9243	-0-	47487	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	45835	-0-	-5825	-0-	45835	2			N	-0-					-0-
10	52545	X	44227	-0-	-8318	-0-	44227	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	42833	-0-	-8017	-0-	42833	2			N	-0-					-0-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

06	188610	X	136995	-0-	-51615	-0-	136995	2			N	-0-					-0-
07	182125	X	134066	-0-	-48059	-0-	134066	2			N	-0-					-0-
08	170004	X	129267	-0-	-40737	-0-	129267	2			N	-0-					-0-
09	154410	X	118096	-0-	-36314	-0-	118096	2			N	-0-					-0-
10	149017	X	110276	-0-	-38741	-0-	110276	2			N	-0-					-0-
11	137010	X	111142	-0-	-25868	-0-	111142	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

06	56520	X	45950	-0-	-10570	-0-	45950	2			N	-0-					-0-
07	55831	X	46254	-0-	-9577	-0-	46254	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	44579	-0-	-9082	-0-	44579	2			N	-0-					-0-
09	49800	X	41513	-0-	-8287	-0-	41513	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	39523	-0-	-9767	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	38249	-0-	-7711	-0-	38249	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

06	47310	X	22691	-0-	-24619	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	28476	-0-	-15172	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	23692	-0-	-12981	-0-	23692	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	26976	-0-	-3264	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
11	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

06	64020	X	47574	-0-	-16446	-0-	47574	2			N	-0-					-0-
07	61814	X	46350	-0-	-15464	-0-	46350	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	44038	-0-	-11824	-0-	44038	2			N	-0-					-0-
09	52080	X	41833	-0-	-10247	-0-	41833	2			N	-0-					-0-
10	51398	X	41351	-0-	-10047	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40313	-0-	-7267	-0-	40313	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

06	57510	X	44295	-0-	-13215	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
07	57226	X	43951	-0-	-13275	-0-	43951	2			N	-0-					-0-
08	57226	X	43420	-0-	-13806	-0-	43420	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	41642	-0-	-9628	-0-	41642	2			N	-0-					-0-
10	50499	X	42866	-0-	-7633	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	42559	-0-	-1751	-0-	42559	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

06	40230	X	34431	-0-	-5799	-0-	34431	2			N	-0-					-0-
07	40021	X	36071	-0-	-3950	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	35274	-0-	-4747	-0-	35274	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	33446	-0-	-3964	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
10	36084	X	33273	-0-	-2811	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	32081	-0-	-2839	-0-	32081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97260	X	61082	-0-	-36178	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
07	90923	X	60384	-0-	-30539	-0-	60384	2			N	-0-					-0-
08	77748	X	55985	-0-	-21763	-0-	55985	2			N	-0-					-0-
09	75240	X	53171	-0-	-22069	-0-	53171	2			N	-0-					-0-
10	70029	X	49139	-0-	-20890	-0-	49139	2			N	-0-					-0-
11	61080	X	44439	-0-	-16641	-0-	44439	2			N	-0-					-0-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122490	X	88301	-0-	-34189	-0-	88301	2			N	-0-					-0-
07	113770	X	88077	-0-	-25693	-0-	88077	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	84988	-0-	-16506	-0-	84988	2			N	-0-					-0-
09	98220	X	79338	-0-	-18882	-0-	79338	2			N	-0-					-0-
10	95821	X	79435	-0-	-16386	-0-	79435	2			N	-0-					-0-
11	88290	X	72329	-0-	-15961	-0-	72329	2			N	-0-					-0-

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
06	60570	X	43116	-0-	-17454	-0-	43116	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	42317	-0-	-14444	-0-	42317	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	40816	-0-	-10613	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
09	49770	X	36531	-0-	-13239	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	34989	-0-	-11325	-0-	34989	2			N	-0-					-0-
11	43110	X	34046	-0-	-9064	-0-	34046	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110850	X	93769	-0-	-17081	-0-	93769	2			N	-0-					-0-
07	110329	X	91309	-0-	-19020	-0-	91309	2			N	-0-					-0-
08	110329	X	83853	-0-	-26476	-0-	83853	2			N	-0-					-0-
09	106770	X	66885	-0-	-39885	-0-	66885	2			N	-0-					-0-
10	103075	X	72853	-0-	-30222	-0-	72853	2			N	-0-					-0-
11	93780	X	74290	-0-	-19490	-0-	74290	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 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
06	85290	X	74756	-0-	-10534	-0-	74756	2			N	-0-					-0-
07	92535	X	69136	-0-	-23399	-0-	69136	2			N	-0-					-0-
08	92535	X	62502	-0-	-30033	-0-	62502	2			N	-0-					-0-
09	89550	X	58188	-0-	-31362	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	52084	-0-	-31740	-0-	52084	2			N	-0-					-0-
11	74760	X	56608	-0-	-18152	-0-	56608	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134070	X	84210	-0-	-49860	-0-	84210	2			N	-0-					-0-
07	122326	X	85957	-0-	-36369	-0-	85957	2			N	-0-					-0-
08	111197	X	81267	-0-	-29930	-0-	81267	2			N	-0-					-0-
09	99420	X	76071	-0-	-23349	-0-	76071	2			N	-0-					-0-
10	93186	X	74448	-0-	-18738	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
11	84210	X	69887	-0-	-14323	-0-	69887	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

06	118620	X	76653	-0-	-41967	-0-	76653	2			N	-0-					-0-
07	110422	X	79315	-0-	-31107	-0-	79315	2			N	-0-					-0-
08	99107	X	75231	-0-	-23876	-0-	75231	2			N	-0-					-0-
09	86190	X	68659	-0-	-17531	-0-	68659	2			N	-0-					-0-
10	83297	X	68248	-0-	-15049	-0-	68248	2			N	-0-					-0-
11	76770	X	64081	-0-	-12689	-0-	64081	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

06	128700	X	84881	-0-	-43819	-0-	84881	2			N	-0-					-0-
07	120063	X	84152	-0-	-35911	-0-	84152	2			N	-0-					-0-
08	107694	X	78619	-0-	-29075	-0-	78619	2			N	-0-					-0-
09	95580	X	73041	-0-	-22539	-0-	73041	2			N	-0-					-0-
10	92039	X	72294	-0-	-19745	-0-	72294	2			N	-0-					-0-
11	84870	X	67179	-0-	-17691	-0-	67179	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

06	131970	X	89188	-0-	-42782	-0-	89188	2			N	-0-					-0-
07	122698	X	89091	-0-	-33607	-0-	89091	2			N	-0-					-0-
08	111662	X	83533	-0-	-28129	-0-	83533	2			N	-0-					-0-
09	98580	X	78323	-0-	-20257	-0-	78323	2			N	-0-					-0-
10	97185	X	77346	-0-	-19839	-0-	77346	2			N	-0-					-0-
11	89190	X	72174	-0-	-17016	-0-	72174	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

06	111270	X	67052	-0-	-44218	-0-	67052	2			N	-0-					-0-
07	100130	X	65935	-0-	-34195	-0-	65935	2			N	-0-					-0-
08	86242	X	62417	-0-	-23825	-0-	62417	2			N	-0-					-0-
09	76770	X	59414	-0-	-17356	-0-	59414	2			N	-0-					-0-
10	71765	X	59054	-0-	-12711	-0-	59054	2			N	-0-					-0-
11	67050	X	55498	-0-	-11552	-0-	55498	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

06	97020	X	64430	-0-	-32590	-0-	64430	2			N	-0-					-0-
07	84196	X	62968	-0-	-21228	-0-	62968	2			N	-0-					-0-
08	80383	X	60087	-0-	-20296	-0-	60087	2			N	-0-					-0-
09	74490	X	53408	-0-	-21082	-0-	53408	2			N	-0-					-0-
10	71579	X	53473	-0-	-18106	-0-	53473	2			N	-0-					-0-
11	64440	X	50428	-0-	-14012	-0-	50428	2			N	-0-					-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

06	88140	X	64419	-0-	-23721	-0-	64419	2			N	-0-					-0-
07	84506	X	62736	-0-	-21770	-0-	62736	2			N	-0-					-0-
08	76167	X	59409	-0-	-16758	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
09	71610	X	54105	-0-	-17505	-0-	54105	2			N	-0-					-0-
10	69006	X	53374	-0-	-15632	-0-	53374	2			N	-0-					-0-
11	64410	X	51136	-0-	-13274	-0-	51136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60150	X	37752	-0-	-22398	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
07	52669	X	34183	-0-	-18486	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	31214	-0-	-16278	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	28040	-0-	-15490	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	31481	-0-	-11423	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14054	-0-	-23686	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

06	128130	X	119420	-0-	-8710	-0-	119420	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	108546	-0-	-23855	-0-	108546	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	98476	-0-	-33925	-0-	98476	2			N	-0-					-0-
09	128130	X	92328	-0-	-35802	-0-	92328	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	79179	-0-	-53222	-0-	79179	2			N	-0-					-0-
11	119430	X	87974	-0-	-31456	-0-	87974	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

06	128130	X	97039	-0-	-31091	-0-	97039	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	91429	-0-	-40972	-0-	91429	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	87937	-0-	-44464	-0-	87937	2			N	-0-					-0-
09	118440	X	79439	-0-	-39001	-0-	79439	2			N	-0-					-0-
10	106950	X	71303	-0-	-35647	-0-	71303	2			N	-0-					-0-
11	97050	X	72842	-0-	-24208	-0-	72842	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

06	128130	X	112549	-0-	-15581	-0-	112549	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	99925	-0-	-32476	-0-	99925	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	91517	-0-	-40884	-0-	91517	2			N	-0-					-0-
09	128130	X	78107	-0-	-50023	-0-	78107	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	66515	-0-	-65886	-0-	66515	2			N	-0-					-0-
11	112560	X	67586	-0-	-44974	-0-	67586	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

06	167310	X	98801	-0-	-68509	-0-	98801	2			N	-0-					-0-
07	172887	X	93588	-0-	-79299	-0-	93588	2			N	-0-					-0-
08	159712	X	81678	-0-	-78034	-0-	81678	2			N	-0-					-0-
09	124020	X	74110	-0-	-49910	-0-	74110	2			N	-0-					-0-
10	105090	X	65268	-0-	-39822	-0-	65268	2			N	-0-					-0-
11	98790	X	64978	-0-	-33812	-0-	64978	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

06	118170	X	69895	-0-	-48275	-0-	69895	2			N	-0-					-0-
07	122109	X	62964	-0-	-59145	-0-	62964	2			N	-0-					-0-
08	94736	X	56362	-0-	-38374	-0-	56362	2			N	-0-					-0-
09	84510	X	48519	-0-	-35991	-0-	48519	2			N	-0-					-0-
10	81065	X	42988	-0-	-38077	-0-	42988	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	42917	-0-	-26983	-0-	42917	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

06	198480	X	175911	-0-	-22569	-0-	175911	2			N	-0-					-0-
07	161824	X	161824	-0-	-0-	-0-	161824	2			N	-0-					-0-
08	186341	X	160423	-0-	-25918	-0-	160423	2			N	-0-					-0-
09	180330	X	133635	-0-	-46695	-0-	133635	2			N	-0-					-0-
10	186341	X	121823	-0-	-64518	-0-	121823	2			N	-0-					-0-
11	175920	X	107454	-0-	-68466	-0-	107454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	198480	X	164620	-0-	-33860	-0-	164620	2		N	-0-			-0-
07	171086	X	171086	-0-	-0-	-0-	171086	2		N	-0-			-0-
08	198053	X	198053	-0-	-0-	-0-	198053	2		N	-0-			-0-
09	191430	X	174835	-0-	-16595	-0-	174835	2		N	-0-			-0-
10	197811	X	156317	-0-	-41494	-0-	156317	2		N	-0-			-0-
11	191670	X	136088	-0-	-55582	-0-	136088	2		N	-0-			-0-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

06	198480	X	158268	-0-	-40212	-0-	158268	2		N	-0-			-0-
07	156679	X	156679	-0-	-0-	-0-	156679	2		N	-0-			-0-
08	152180	X	152180	-0-	-0-	-0-	152180	2		N	-0-			-0-
09	158280	X	126650	-0-	-31630	-0-	126650	2		N	-0-			-0-
10	163556	X	126693	-0-	-36863	-0-	126693	2		N	-0-			-0-
11	158280	X	114174	-0-	-44106	-0-	114174	2		N	-0-			-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 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-
11	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

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 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-
11	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

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 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-
11	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

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	118410	X	99487	-0-	-18923	-0-	99487	2			N	-0-					-0-
10	122357	X	79376	-0-	-42981	-0-	79376	2			N	-0-					-0-
11	118410	X	64722	-0-	-53688	-0-	64722	2			N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	147180	X	118557	-0-	-28623	-0-	118557	2			N	-0-					-0-
10	152086	X	101914	-0-	-50172	-0-	101914	2			N	-0-					-0-
11	147180	X	79402	-0-	-67778	-0-	79402	2			N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 8657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360-ARKANSAS 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299717 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 8758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIVER ARCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300088 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300161 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 ARKANSAS 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300344 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 8728 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300350 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARKANSAS AGAPE 1H MIPA UT WELL #: 1H RRCID -> 300595 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 2143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARKANSAS AGAPE 2H MIPA UT WELL #: 2H RRCID -> 300596 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARKANSAS AGAPE 3H MIPA UT WELL #: 3H RRCID -> 300597 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 2148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300598 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					78
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					78
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					78
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					78
10	1643	N	921	-0-	-722	-0-	921	3			N	-0-					78
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					52
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					52
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					52
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					52
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	3			N	-0-					52
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

06	900	N	291	-0-	-609	-0-	271	3	20	9	N	18					115
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	3	7	9	N	6	116	1			5
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1052	3	107	9	N	97					102
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					102
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					102

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	3	6	9	N	5					210
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4731	3	8	9	N	7					217
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					217
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4741	3	74	9	N	67					284
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					284
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					284

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
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					33
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					33
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					33
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	681	3	198	9	N	180					213
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					213
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					213

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1					28
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					28
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					28
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					28
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					28

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
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					67
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					67
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					67
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					67
10	3100	N	3320	-0-	220	220	3320	3			N	-0-					67
11	2633	N	2413	-0-	-220	-0-	2413	3			N	-0-					67

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					25
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					25
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					25
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					25
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					33
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					33
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					33
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	636	3	6	9	N	5					38
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					38
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					38

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					20
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					20
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					20
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-					20
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					20
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					20

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-	185	1			29
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3					32
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	3	9	9	N	8					40
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					40
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1838	3	34	9	N	31					71
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1890	3	48	9	N	44					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					28
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					28
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					28
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					28
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					28
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					28

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1446	3	3	9	N	3					135
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	3	3	9	N	3					138
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					138
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	3	43	9	N	39					177
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					177
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					177

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
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	863	3	9	9	N	8					155
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					155
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					155
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	3			N	-0-					155
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					155
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					155

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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					17
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					17
09	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					17
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					17
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					17

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
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					9
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					9
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					9
09	1470	N	837	-0-	-633	-0-	837	3			N	-0-					9
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					9
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					21
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					21
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					21
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					21
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					21
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					20
07	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	3			N	-0-					20
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					20
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					29
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					29
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					29
09	990	N	625	-0-	-365	-0-	621	3	4	9	N	4					33
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					33
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					33

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					23
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					23
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					23
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3867	3	10	9	N	9					32
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					32
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					32

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3187	3			N	-0-					14
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	3			N	-0-					14
08	3875	X	2656	-0-	-1219	-0-	2656	3			N	-0-					14
09	3450	X	2592	-0-	-858	-0-	2460	3	132	9	N	120					134
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					134
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					134

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	3			N	-0-					14
07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	3			N	-0-					14
08	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	3			N	-0-					14
09	3150	X	2623	-0-	-527	-0-	2623	3			N	-0-					14
10	3069	X	1901	-0-	-1168	-0-	1901	3			N	-0-					14
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2603	3			N	-0-					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					20
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					20
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					20
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					20
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					20
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					23
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					23
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					23
09	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	3			N	-0-					23
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					23
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					23

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
06	3510	X	3191	-0-	-319	-0-	3191	3			N	-0-					22
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	3			N	-0-					22
08	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					22
09	3330	X	2824	-0-	-506	-0-	2824	3			N	-0-					22
10	3317	X	2696	-0-	-621	-0-	2696	3			N	-0-					22
11	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			N	-0-					22

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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					30
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					30
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					30
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					30

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
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					58
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					58
08	3100	N	3635	-0-	535	535	3635	3			N	-0-					58
09	3000	N	3951	-0-	951	1486	3951	3			N	-0-					58
10	3100	N	3522	-0-	422	1908	3522	3			N	-0-					58
11	3000	N	3741	-0-	741	2649	3741	3			N	-0-					58

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
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					22
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					22
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					22
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	3			N	-0-					22
10	2945	X	1961	-0-	-984	-0-	1961	3			N	-0-					22
11	2850	X	1845	-0-	-1005	-0-	1845	3			N	-0-					22

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
06	6960	X	6287	-0-	-673	-0-	6257	3	30	9	N	27					104
07	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6655	3	34	9	N	31					135
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6906	3	92	9	N	84	214	1			5
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					5
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7726	3	3	9	N	3					8
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8252	3	28	9	N	25					33

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
06	9900	X	7177	-0-	-2723	-0-	7145	3	32	9	N	29					91
07	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	10003	3	42	9	N	38					129
08	10230	X	9685	-0-	-545	-0-	9673	3	12	9	N	11	43	1			97
09	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	8967	3			N	-0-					97
10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8673	3	2	9	N	2					99
11	9720	X	7764	-0-	-1956	-0-	7764	3			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4874	-0-	-466	-0-	4874	3			N	-0-					26
07	5518	X	4992	-0-	-526	-0-	4992	3			N	-0-					26
08	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					26
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	3			N	-0-					26
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					26
11	4860	X	4585	-0-	-275	-0-	4585	3			N	-0-					26

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					14
07	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	3090	3			N	-0-					14
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					14
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3317	3	160	9	N	145					159
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					159
11	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					159

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

06	6960	X	5066	-0-	-1894	-0-	4981	3	85	9	N	77					142
07	7130	X	6086	-0-	-1044	-0-	6077	3	9	9	N	8					150
08	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	6209	3	13	9	N	12	156	1			6
09	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6044	3	164	9	N	149					155
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					155
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					155

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7306	3	87	9	N	79					212
07	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6920	3	37	9	N	34	176	1			70
08	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6801	3	57	9	N	52					122
09	7080	X	6156	-0-	-924	-0-	6065	3	91	9	N	83					205
10	7316	X	6054	-0-	-1262	-0-	5987	3	67	9	N	61					266
11	7080	X	5738	-0-	-1342	-0-	5707	3	31	9	N	28	194	1			100

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5169	3	43	9	N	39					107
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5315	3	102	9	N	93	173	1			27
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5333	3	45	9	N	41					68
09	5220	X	5209	-0-	-11	-0-	5042	3	167	9	N	152					220
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	5156	3	72	9	N	65	166	1			119
11	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	4699	3			N	-0-					119

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5853	-0-	-117	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5616	-0-	-553	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5637	-0-	-333	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	5569	3			N	-0-					45
07	6045	X	5253	-0-	-792	-0-	5253	3			N	-0-					45
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					45
09	5580	X	4305	-0-	-1275	-0-	4305	3			N	-0-					45
10	5766	X	1832	-0-	-3934	-0-	1832	3			N	-0-					45
11	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	3			N	-0-					45

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
06	6810	X	6446	-0-	-364	-0-	6355	3	91	9	N	83	186	1			80
07	6913	X	6145	-0-	-768	-0-	6068	3	77	9	N	70					150
08	6913	X	6820	-0-	-93	-0-	6723	3	97	9	N	88					238
09	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	6017	3	135	9	N	123	176	1			185
10	6665	X	5865	-0-	-800	-0-	5820	3	45	9	N	41	98	1			128
11	6450	X	5146	-0-	-1304	-0-	5146	3			N	-0-					128

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	52620	X	40109	-0-	-12511	-0-	40033	3	76	9	N	69	186	1			50
07	50468	X	40931	-0-	-9537	-0-	40876	3	55	9	N	50					100
08	46841	X	39718	-0-	-7123	-0-	39649	3	69	9	N	63					163
09	41670	X	38968	-0-	-2702	-0-	38564	3	404	9	N	367	171	1			359
10	41447	X	39977	-0-	-1470	-0-	39941	3	36	9	N	33					392
11	40110	X	37155	-0-	-2955	-0-	37155	3			N	-0-					392

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
06	46440	X	42522	-0-	-3918	-0-	42139	3	383	9	N	348	364	1			66
07	47430	X	42204	-0-	-5226	-0-	41848	3	356	9	N	324	190	1			200
08	44547	X	40177	-0-	-4370	-0-	39847	3	330	9	N	300	357	1			143
09	42510	X	37332	-0-	-5178	-0-	37112	3	220	9	N	200	180	1			163
10	43927	X	36770	-0-	-7157	-0-	36513	3	257	9	N	234	372	1			25
11	42510	X	35003	-0-	-7507	-0-	34716	3	287	9	N	261	193	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					71
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					71
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					71
09	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	164	2			N	-0-					71
10	1395	N	42	-0-	-1353	-0-	42	2			N	-0-					71
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					71

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
06	2430	N	767	-0-	-1663	-0-	767	2			N	-0-					63
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	2	10	9	N	9					72
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	2478	2			N	-0-					72
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					72
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					72
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					72

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			Y	-0-					40
07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			Y	-0-					40
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					40
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-					40
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					40
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	3			N	-0-					18
07	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					18
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3276	3			N	-0-					18
09	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	3132	3			N	-0-					18
10	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					18
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5640	X	5532	-0-	-108	-0-	5531	3	1	9	Y	1	1	8			60
07	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	3			Y	-0-					60
08	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	3			Y	-0-					60
09	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5497	3			Y	-0-					60
10	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	5758	3			Y	-0-					60
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	3731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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 #: 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
06	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7289	2	62	9	Y	56	117	1			41
07	9176	X	8293	-0-	-883	-0-	8285	2	8	9	Y	7					48
08	9486	X	7526	-0-	-1960	-0-	7484	2	42	9	Y	38					86
09	9180	X	7254	-0-	-1926	-0-	7215	2	39	9	Y	35					121
*10	9486	X	7028	-0-	-2458	-0-	6970	2	58	9	Y	53	4	8			170
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					170

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
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2877	2	12	9	Y	11	36	1			10
07	2511	X	681	-0-	-1830	-0-	681	2			Y	-0-					10
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					11
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					11
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	Y	12					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3507	-0-	-678	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	28	28	8			37
07	1457	N	43	-0-	-1414	-0-	32	3	11	9	Y	10	10	8			37
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					37
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	Y	9	9	8			37
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	Y	10	10	8			37
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	3744	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	1	1	8			-0-
10	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	3724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	518	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	433	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-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
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
06	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	3	6	9	N	5	5	8			26
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	N	1	1	8			26
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1935	3	187	9	N	170	186	1			10
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	3	1	9	N	1	1	8			10
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	3	1	9	N	1	1	8			10
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	2760	X	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2139	-0-	-681	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1590	-0-	-673	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					57
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					57
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					57
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					57
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					57
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3985	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					16
09	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3695	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4011	3	1	9	Y	1	1	8			16
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
06	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	794	-0-	-694	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

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
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4575	-0-	-1501	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3983	-0-	-2093	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2011	3	1	9	Y	1	1	8			74
07	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			Y	-0-					74
08	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			Y	-0-					74
09	2010	N	1182	-0-	-828	-0-	1182	3			Y	-0-					74
10	1736	N	1078	-0-	-658	-0-	1078	3			Y	-0-					74
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
07	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
10	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2861	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
06	1770	N	1283	-0-	-487	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

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
06	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2087	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-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
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	5730	X	5226	-0-	-504	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-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
06	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4783	-0-	-1547	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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
06	3180	X	2346	-0-	-834	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2447	-0-	-808	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1462	-0-	-1148	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1179	-0-	-1518	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	752	-0-	-1046	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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 #: 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
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4957	3	1	9	Y	1	1	8			138
07	5394	X	4996	-0-	-398	-0-	4996	3			Y	-0-					138
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					138
09	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			Y	-0-					138
10	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	3			Y	-0-					138
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	344	3223	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		371	-0-	371	371	365	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		2181	-0-	2181	2552	2175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2552					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	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
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
06	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					1
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					1
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			Y	-0-					1
*10	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-					1
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1024	-0-	-1022	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2177	-0-	-1513	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1241	-0-	-1332	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1558	-0-	-1046	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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
06	1170	N	139	-0-	-1031	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

06	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2638	3	2	9	Y	2	2	8			36
07	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	2547	3	1	9	Y	1	1	8			36
08	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	3			Y	-0-					36
09	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	2374	3	1	9	Y	1	1	8			36
*10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2498	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2736	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2876	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2369	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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 #: 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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3623	-0-	-1267	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	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
06	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	183	-0-	-2049	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3157	-0-	157	217	3157	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2929	-0-	-171	46	2929	3			N	-0-					-0-
08	3085	X	3039	-0-	-46	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 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
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	1710	-0-	-1110	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	438	-0-	-1272	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	X	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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	6840	X	4678	-0-	-2162	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5435	-0-	-1633	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	3777	-0-	-3198	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4449	-0-	-2301	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5432	-0-	-1543	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-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
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4126	-0-	-404	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	1522	2			Y	-0-					56
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					56
08	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			Y	-0-					56
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2					58
*10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					58
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
06	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6603	-0-	-31	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	2583	-0-	-2517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	585	-0-	-645	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					5
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					5
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					5
09	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			Y	-0-					5
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					5
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	8			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	3240	X	2398	-0-	-842	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1722	-0-	-1626	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2442	-0-	-198	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	5760	X	5623	-0-	-137	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
06	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	31	-0-	-1736	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	840	N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4268	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4360	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	3925	3			Y	-0-					20
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					20
10	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4309	3			Y	-0-					20
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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 #: 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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6780	X	6215	-0-	-565	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6549	-0-	-116	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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
06	2130	N	1708	-0-	-422	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1965	-0-	-391	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-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
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	3797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3639	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2208	-0-	-1602	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	5160	X	4014	-0-	-1146	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4019	-0-	-1313	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	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

06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1178	N	653	-0-	-525	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	952	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

06	4140	X	3420	-0-	-720	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3269	-0-	-511	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2724	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2469	-0-	-441	-0-	2468	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1075	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-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
06	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2884	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4150	3			N	-0-					46
07	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4265	3			N	-0-					46
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4240	3	138	9	N	125	153	1			18
09	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	4127	3			N	-0-					18
10	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	3			N	-0-					18
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3060	X	2214	-0-	-846	-0-	496	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2106	-0-	-1056	-0-	500	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	485	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	490	1	2173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	510	1	2222	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
06	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-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
06	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	751	-0-	-489	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	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

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
06	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4091	-0-	-49	-0-	4089	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4404	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	4221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4459	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1079	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1258	-0-	-447	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	387	-0-	-1053	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

06	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

06	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	3904	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3604	-0-	-416	-0-	3603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3668	-0-	-562	-0-	3667	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1844	-0-	-766	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	244	-0-	-1196	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 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
06	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	763	-0-	-467	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	742	-0-	-529	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4743	3	1	9	Y	1	1	8			26
07	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	3			Y	-0-					26
08	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	4553	3			Y	-0-					26
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	3			Y	-0-					26
10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	3			Y	-0-					26
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2812	-0-	-128	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	3360	X	2206	-0-	-1154	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	2359	-0-	-1113	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-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
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	3480	X	3149	-0-	-331	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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 #: 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

06	2580	X	260	-0-	-2320	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	124	-0-	-2418	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	982	-0-	-816	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	66	1	5424	2	N	-0-					169
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	61	1	6351	2	N	-0-					169
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	48	1	6383	2	N	-0-					169
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	41	1	6264	2	N	15					184
							17	9									
*10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	47	1	5876	2	N	-0-					184
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
06	5520	X	4738	-0-	-782	-0-	835	1	3893	2	Y	9	6	8			109
							10	9									
07	5704	X	4826	-0-	-878	-0-	863	1	3963	2	Y	-0-					109
08	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	863	1	3736	2	Y	3					112
							3	9									
09	4950	X	3218	-0-	-1732	-0-	835	1	2383	2	Y	-0-					112
*10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	863	1	4800	2	Y	8	8	8			112
							9	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
06	5850	X	5654	-0-	-196	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5048	-0-	-802	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
06	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	840	N	106	-0-	-734	-0-	105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1723	-0-	-974	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1586	-0-	-708	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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
06	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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
06	5310	X	3687	-0-	-1623	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5235	-0-	-105	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-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
06	960	X	117	-0-	-843	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	868	X	133	-0-	-735	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	2370	N	2029	-0-	-341	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1882	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	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
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-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
06	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	4380	X	3006	-0-	-1374	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2549	-0-	-1853	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1623	-0-	-2345	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
06	4680	X	4152	-0-	-528	-0-	4151	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	4284	3			Y	-0-					20
08	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	3			Y	-0-					20
09	4170	X	3824	-0-	-346	-0-	3824	3			Y	-0-					20
10	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3933	3			Y	-0-					20
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	70					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	296	X	270	-0-	-26	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

06	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

06	2280	N	1707	-0-	-573	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
06	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3343	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3516	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
06	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2242	-0-	-424	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-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
06	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	1740	N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2222	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
06	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	2385	3			N	-0-					77
07	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			N	-0-					77
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	3			N	-0-					77
09	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					77
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					77
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3513	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
06	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7147	-0-	-443	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	1350	N	627	-0-	-723	-0-	621	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	2520	X	1304	-0-	-1216	-0-	1303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2241	-0-	-363	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3128	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
06	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2031	-0-	-519	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3152	-0-	-988	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
06	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2821	X	1368	-0-	-1453	-0-	1367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1359	-0-	-1221	-0-	1358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	792	-0-	-1750	-0-	791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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
06	2880	X	1348	-0-	-1532	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2976	X	1189	-0-	-1787	-0-	1187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1933	-0-	-287	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2191	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
06	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-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
06	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 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
06	5760	X	5437	-0-	-323	-0-	5436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	5608	-0-	-96	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1906	-0-	-974	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3303	-0-	-1227	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3278	-0-	-1217	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
06	4380	X	3718	-0-	-662	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3187	-0-	-874	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2880	X	2611	-0-	-269	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2405	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	392	1	903	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	405	1	991	2	Y	-0-					48
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	405	1	934	2	Y	2					50
							2	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	392	1	955	2	Y	13	6	8			57
							14	9									
*10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	405	1	888	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
06	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	2648	2	4	9	Y	4					28
07	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2776	2	6	9	Y	5					33
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2776	2	3	9	Y	3					36
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	2572	2	2	9	Y	2					38
*10	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	2259	2	6	9	Y	5					43
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
06	4500	X	4276	-0-	-224	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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
06	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	4020	X	3599	-0-	-421	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
06	7620	X	7181	-0-	-439	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6640	-0-	-1234	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-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
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2941	-0-	-903	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
06	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
06	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	3563	-0-	-2482	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4100	-0-	-1540	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	3969	-0-	-1859	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-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
06	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5495	-0-	-175	-0-	5494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3600	X	2010	-0-	-1590	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	474	-0-	-1169	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	346	-0-	-1334	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	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
06	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
06	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	3526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	3766	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	0	N	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
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
06	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
06	1080	N	21	-0-	-1059	-0-	21	3			N	-0-					13
07	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	3			N	-0-					13
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					13
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					13
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					13
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
06	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
06	4110	X	3367	-0-	-743	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3513	-0-	-734	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3397	-0-	-850	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
06	5550	X	5470	-0-	-80	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5101	-0-	-634	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5550	X	5330	-0-	-220	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
06	2310	N	1627	-0-	-683	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	1200	N	916	-0-	-284	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4303	-0-	-130	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
06	3390	X	3011	-0-	-379	-0-	568	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	617	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	579	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2269	-0-	-1331	-0-	557	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2010	-0-	-1710	-0-	509	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
06	6480	X	6138	-0-	-342	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6379	-0-	-317	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6347	-0-	-349	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6364	-0-	-84	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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
06	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
11	14B2	EXT	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

06	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6369	2	7	9	Y	6					8
07	6851	X	6562	-0-	-289	-0-	6551	2	11	9	Y	10					18
08	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	6515	2	11	9	Y	10					28
09	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	6345	2	6	9	Y	5					33
*10	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6404	2	26	9	Y	24					57
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					57

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4348	-0-	-482	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

06	2220	N	863	-0-	-1357	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

06	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-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
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1038	-0-	-791	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
06	2220	N	17	-0-	-2203	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
06	2010	X	1353	-0-	-657	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1265	-0-	-1060	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2585	-0-	-422	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2551	-0-	-487	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

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
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	70	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-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 #: 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
06	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1947	-0-	-933	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	689	-0-	-2287	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

06	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

06	7470	X	3971	-0-	-3499	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	1302	-0-	-4464	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			16
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					16
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					16
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					16
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					16
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

06	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4914	-0-	1814	1894	4914	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3924	-0-	824	2718	3924	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	2952	-0-	-2718	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	3226	-0-	126	126	3225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2983	-0-	-117	9	2983	3			N	-0-					-0-
09	2911	N	2902	-0-	-9	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4500	X	3975	-0-	-525	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4043	-0-	-607	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3959	-0-	-301	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
06	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2297	-0-	-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3149	-0-	-961	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3144	-0-	-1103	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4099	-0-	999	1063	4099	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	763					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2430	X	3	-0-	-2427	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1272	-0-	-1177	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2169	-0-	-141	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	2880	X	1113	-0-	-1767	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1252	-0-	-1662	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1408	-0-	-1258	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1375	-0-	-1115	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	699	-0-	-1161	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1212	-0-	-768	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	92	-0-	-2605	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	160	-0-	-2300	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3050	-0-	50	56	3049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2728	N	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	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
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
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	3			Y	-0-					28
07	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			Y	-0-					28
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			Y	-0-					28
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	3			Y	-0-					28
10	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	3			Y	-0-					28
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
06	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1546	-0-	-2143	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2892	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	2398	3			Y	-0-					36
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					36
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					36
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					36
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					36
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5871	-0-	-205	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5227	-0-	-653	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6390	X	5846	-0-	-544	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6008	-0-	-232	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6355	-0-	-93	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	7830	X	7008	-0-	-822	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-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
06	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2797	-0-	-489	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	1604	-0-	-1936	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2806	-0-	-852	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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
06	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2430	N	364	-0-	-2066	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	902	-0-	-1764	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	947	-0-	-634	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
06	6030	X	4138	-0-	-1892	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	457	2938	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3143	-0-	43	500	3143	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5310	X	3834	-0-	-1476	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3991	-0-	-1341	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4232	-0-	-666	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-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
06	3660	X	3174	-0-	-486	-0-	3172	3	2	9	N	2	2	8			38
07	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3382	3	1	9	N	1	29	1	1	8	9
08	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	3283	3	22	9	N	20					29
09	3660	X	2623	-0-	-1037	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			29
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3429	3	1	9	N	1	1	8			29
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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 #: 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
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2300	-0-	-397	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	801	-0-	-625	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	578	-0-	-848	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	262	-0-	-1088	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	806	N	199	-0-	-607	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	1339	-0-	-2801	-0-	547	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	565	-0-	-954	-0-	565	1			Y	-0-					-0-
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	565	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	547	1	1931	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	565	1	3806	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6495	3	2	9	Y	2	2	8			161
07	6572	X	6518	-0-	-54	-0-	6517	3	1	9	Y	1	1	8			161
08	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	6149	3			Y	-0-					161
09	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6008	3	1	9	Y	1	1	8			161
10	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6077	3	1	9	Y	1	1	8			161
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	946	-0-	-224	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	59	-0-	-2142	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	57	-0-	-2403	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	3780	X	3735	-0-	-45	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
06	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3757	-0-	-233	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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
06	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	8460	X	7321	-0-	-1139	-0-	7311	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	8432	X	7388	-0-	-1044	-0-	7385	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
09	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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 #: 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
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2486	-0-	-1110	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2309	-0-	-1231	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	835	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	863	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	863	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	835	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	863	1	893	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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
06	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3			Y	-0-					2
07	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	3			Y	-0-					2
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2
09	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					2
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2827	3			Y	-0-					2
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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
06	9930	X	9165	-0-	-765	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9544	-0-	-159	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9884	-0-	-315	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-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
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2709	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

06	5820	X	5250	-0-	-570	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5329	-0-	-131	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

06	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1799	-0-	-960	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	34	-0-	-2366	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	20	-0-	-2305	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

06	3690	X	222	-0-	-3468	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	173	-0-	-2834	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	170	-0-	-915	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

06	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	86	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	82	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	406	-0-	-1544	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	574	-0-	-1534	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	206	1	4199	2	N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	181	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2827	-0-	-1583	-0-	165	1	2662	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2714	-0-	-1843	-0-	168	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	5220	X	5172	-0-	-48	-0-	171	1	5001	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4110	-0-	-1284	-0-	165	1	3945	2	N	-0-			-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	171	1	4629	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	3075	-0-	-2085	-0-	155	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	3871	-0-	-1461	-0-	157	1	3714	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	10260	X	10145	-0-	-115	-0-	239	1	9906	2	N	-0-			-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	290	1	10569	2	N	-0-			-0-
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	277	1	10722	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	7579	-0-	-2561	-0-	272	1	7307	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	6165	-0-	-4685	-0-	263	1	5902	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	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
CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	819 3	1 9	3527	2	N	3	3	8			-0-
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 4	1 9	3675	2	N	4	4	8			-0-
10	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	846 8	1 9	3048	2	N	7	7	8			-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					63
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					63
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	3			Y	-0-					63
09	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			Y	-0-					63
10	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	3			Y	-0-					63
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	8			41
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3163	3	186	9	N	169	159	1			51
08	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			N	-0-					51
09	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	3			N	-0-					51
*10	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					51
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					51

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
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					27
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					27
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					27
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					27
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	2130	N	563	-0-	-1567	-0-	561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2015	N	636	-0-	-1379	-0-	635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1581	N	592	-0-	-989	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					36
07	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	3			Y	-0-					36
08	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			Y	-0-					36
09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3			Y	-0-					36
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					36
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	845	-0-	-565	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	98	-0-	-1266	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
06	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-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
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	571	-0-	-1196	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

06	4500	X	2838	-0-	-1662	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2812	-0-	-1404	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2576	-0-	-1204	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 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
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

06	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
07	2778	N	2573	-0-	-205	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

06	3510	X	2223	-0-	-1287	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	370	-0-	-3257	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	592	-0-	-2888	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	616	-0-	-2980	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					39
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					39
08	6696	X	6601	-0-	-95	-0-	6601	3			Y	-0-					39
09	6570	X	6379	-0-	-191	-0-	6379	3			Y	-0-					39
10	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	3			Y	-0-					39
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

06	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1622	-0-	-958	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	339	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1816	-0-	-943	-0-	363	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	378	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	346	1	1980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	353	1	2087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	3540	X	2436	-0-	-1104	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2040	-0-	-2190	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	233	-0-	-4138	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
06	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	5130	X	3114	-0-	-2016	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2605	-0-	-2200	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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
06	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1099	-0-	-1815	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1130	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1208	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1205	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	1169	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	1208	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2389	-0-	-2171	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4512	-0-	-169	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	840	-0-	-810	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	189	-0-	-1020	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 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
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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 #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	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
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
06	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
06	3990	X	3935	-0-	-55	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2442	-0-	-1774	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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 #: 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
06	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	431 1	1 9	2535	2	N	1	1	8			-0-
07	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	429	1	1864	2	N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	470	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	386	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1420	-0-	-874	-0-	190 1	1 9	1229	2	N	1	1	8			-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4211	-0-	-904	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4541	-0-	-19	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-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
06	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4395	-0-	-441	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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
06	5610	X	5138	-0-	-472	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-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
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	1212	1	560	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1577	-0-	-1213	-0-	1300	1	277	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1269	1	541	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	1255	1	1013	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2666	X	1490	-0-	-1176	-0-	1434	1	47	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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
06	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	835	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2289	-0-	-1555	-0-	863	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	863	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	835	1	2608	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	863	1	2691	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-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
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2068	-0-	-1280	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2521	-0-	-719	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
06	6000	X	5896	-0-	-104	-0-	5892	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6640	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-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
06	3960	X	3591	-0-	-369	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 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
06	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	N	1823	-0-	-907	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
06	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	173	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	166	1	3663	2	N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	174	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	166	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	161	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2120	-0-	-1030	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2500	-0-	-786	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1748	-0-	-622	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	1			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	143	1	344	2	N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	149	1	486	2	N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	131	1	380	2	N	-0-					-0-
09	480	X	148	-0-	-332	-0-	103	1	45	2	N	-0-					-0-
10	620	X	171	-0-	-449	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-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
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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
06	2820	N	2739	-0-	-81	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
08	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	3			N	-0-					-0-
09	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
06	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	2469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5237	-0-	-560	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4941	-0-	-887	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
06	4110	X	3788	-0-	-322	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

06	4320	X	3329	-0-	-991	-0-	3319	3	10	9	Y	9	9	8			22
07	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4139	3	3	9	Y	3	3	8			22
08	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	2922	3			Y	-0-					22
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4914	3	3	9	Y	3	3	8			22
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5332	3	3	9	Y	3	3	8			22
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					22

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

06	5220	X	3974	-0-	-1246	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	2580	X	979	-0-	-1601	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	653	-0-	-2013	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1466	-0-	-484	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	369	-0-	-1274	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-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
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7050	X	6534	-0-	-516	-0-	6534	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-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
06	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	467	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	751	-0-	-539	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	362	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	343	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	333	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	364	1	2042	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	447	1	1420	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
06	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2377	-0-	-1013	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1033	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2286	-0-	-783	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
06	4410	X	4212	-0-	-198	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
06	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
06	3000	N	3071	-0-	71	134	3069	3	2	9	N	2	2	8			34
07	3100	N	3211	-0-	111	245	3210	3	1	9	N	1	1	8			34
08	3419	X	3174	-0-	-245	-0-	3174	3			N	-0-					34
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	N	1	1	8			34
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			34
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	2556	-0-	-1939	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	3105	-0-	-1266	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	323	-0-	-824	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	810	N	34	-0-	-776	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	899	N	111	-0-	-788	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					40
07	6386	X	6337	-0-	-49	-0-	6337	3			N	-0-					40
08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	3			N	-0-					40
09	6420	X	6197	-0-	-223	-0-	6197	3			N	-0-					40
*10	6634	X	6135	-0-	-499	-0-	6135	3			N	-0-					40
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-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
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2007	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					18
07	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	3			N	-0-					18
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					18
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					18
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					18
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2400	N	2126	-0-	-274	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1691	-0-	-439	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
06	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
06	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	790	-0-	-800	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	727	-0-	-854	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5730	X	5109	-0-	-621	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-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
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-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
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5799	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6162	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5845	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-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
06	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	106	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	114	1	5086	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3757	-0-	-1544	-0-	114	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	132	1	5729	2	N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	135	1	5745	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	4950	X	3866	-0-	-1084	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
06	3780	X	2964	-0-	-816	-0-	2954	3	10	9	Y	9	9	8			16
07	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3255	3	3	9	Y	3	3	8			16
08	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	3			Y	-0-					16
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	3	2	9	Y	2	2	8			16
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	Y	2	2	8			16
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	5298	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5673	X	5663	-0-	-10	-0-	5661	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5446	-0-	-374	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6404	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-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
06	4260	X	3472	-0-	-788	-0-	3465	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3464	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4729	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5419	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5642	-0-	-448	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	547	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	565	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	565	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2741	-0-	-799	-0-	547	1	2192	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	565	1	3042	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	2460	X	1552	-0-	-908	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2460	N	1493	-0-	-967	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	275	-0-	-2236	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	211	-0-	-2300	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	161	-0-	-1339	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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
06	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
06	1980	N	1609	-0-	-371	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2341	-0-	-1286	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2054	-0-	-1573	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1940	-0-	-1570	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3408	3	4	9	Y	4	4	8			37
07	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3613	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3592	3			Y	-0-					37
09	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	3174	3	1	9	Y	1	1	8			37
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3574	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
06	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
06	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	196	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	191	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	205	1	5167	2	N	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	175	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	185	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-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
06	6450	X	6015	-0-	-435	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3681	-0-	-2349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3780	-0-	-2451	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-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
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	601	1	2472	2	N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	591	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	591	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2257	-0-	-803	-0-	612	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	699	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
06	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
06	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
06	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5219	-0-	-61	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	208	1	8622	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7882	-0-	-643	-0-	227	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7113	-0-	-1412	-0-	199	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	5273	-0-	-3547	-0-	199	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	6217	-0-	-2897	-0-	193	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

06	9060	X	8293	-0-	-767	-0-	195	1	8098	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8441	-0-	-921	-0-	225	1	8216	2	N	-0-					-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	203	1	7861	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	5994	-0-	-2286	-0-	192	1	5802	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7217	-0-	-1339	-0-	198	1	7019	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-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
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	2700	X	2234	-0-	-466	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2321	-0-	-438	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1417	-0-	-1404	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	550	-0-	-2180	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3525	-0-	-1311	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	3114	-0-	-1722	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	3780	X	2987	-0-	-793	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2779	-0-	-1127	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
06	5760	X	5248	-0-	-512	-0-	5246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	5095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-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
06	3450	X	1790	-0-	-1660	-0-	1790	3			Y	-0-					77
07	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	3006	3			Y	-0-					77
08	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	3			Y	-0-					77
09	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	3			Y	-0-					77
10	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3070	3			Y	-0-					77
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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
06	3360	X	1838	-0-	-1522	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5325	3	3	9	Y	3	3	8			14
07	5425	X	2855	-0-	-2570	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	8			14
08	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			Y	-0-					14
09	5490	X	5416	-0-	-74	-0-	5415	3	1	9	Y	1	1	8			14
10	5673	X	5579	-0-	-94	-0-	5578	3	1	9	Y	1	1	8			14
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4519	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4607	3			Y	-0-					25
08	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	3			Y	-0-					25
09	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4491	3			Y	-0-					25
10	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	4625	3			Y	-0-					25
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 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
06	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2976	3	2	9	Y	2	2	8			25
07	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	3008	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2722	3			Y	-0-					25
09	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	8			25
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076	3	1	9	Y	1	1	8			25
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	3508	-0-	-2132	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3945	-0-	-1883	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4650	-0-	-1023	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4972	-0-	-368	-0-	4971	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	3			Y	-0-					25
09	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	4895	3			Y	-0-					25
10	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			Y	-0-					25
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	N	2551	-0-	-179	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-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
06	3690	X	2571	-0-	-1119	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
06	2520	X	816	-0-	-1704	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6515	-0-	3415	3415	6515	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	243	-0-	-2857	558	243	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	563	-0-	-558	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	230	-0-	-1878	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	4710	X	3711	-0-	-999	-0-	165	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2953	-0-	-1790	-0-	166	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	174	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	181	1	5472	2	N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	159	1	5660	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	203	1	7178	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	221	1	7319	2	N	-0-					-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	204	1	7332	2	N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	206	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	190	1	6470	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	171	1	6017	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	174	1	5258	2	N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	186	1	5869	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4113	-0-	-2067	-0-	187	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4678	-0-	-1708	-0-	171	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1926	-0-	-926	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2269	-0-	-583	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
06	5220	X	4495	-0-	-725	-0-	4494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	4093	-0-	-1301	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4168	-0-	-602	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
06	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	3287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2824	-0-	-1166	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3357	-0-	-766	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6413	-0-	-1117	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-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
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9730	-0-	-159	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9871	-0-	-18	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8470	-0-	-1100	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8864	-0-	-870	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	5280	X	3966	-0-	-1314	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3711	-0-	-1745	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3112	-0-	-848	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	308	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2101	-0-	-565	-0-	302	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	323	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1698	-0-	-972	-0-	323	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	347	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	921	-0-	-1342	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1288	-0-	-722	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1987	-0-	-833	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1689	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 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
06	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	920	-0-	-970	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	4813	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4663	-0-	-257	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-			-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
06	4170	X	4113	-0-	-57	-0-	509	1	3604	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	479	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	494	1	3275	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3005	-0-	-1105	-0-	481	1	2524	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	499	1	3202	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	2448	3			N	-0-			-0-
07	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
08	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
09	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					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
06	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
07	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
08	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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
06	6630	X	6093	-0-	-537	-0-	176	1	5917	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5283	-0-	-1568	-0-	183	1	5100	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	206	1	5035	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3909	-0-	-2181	-0-	215	1	3694	2	N	-0-			-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	7093	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	113	1	7172	2	N	-0-			-0-
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	118	1	7503	2	N	-0-			-0-
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	2	N	-0-			-0-
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	112	1	6163	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

06	7470	X	7452	-0-	-18	-0-	7452	3			N	-0-			-0-
07	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	7329	3			N	-0-			-0-
08	7626	X	7385	-0-	-241	-0-	7385	3			N	-0-			-0-
09	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6951	3			N	-0-			-0-
10	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7396	3			N	-0-			-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

06	4980	X	4251	-0-	-729	-0-	200	1	4051	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4110	-0-	-757	-0-	181	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	193	1	3440	2	N	-0-			-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	174	1	5265	2	N	-0-			-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	168	1	5965	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	164	1	6813	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5302	-0-	-1425	-0-	170	1	5132	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5492	-0-	-1235	-0-	172	1	5320	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	4117	-0-	-2393	-0-	209	1	3908	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5229	-0-	-1498	-0-	181	1	5048	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	235	1	9734	2	N	-0-			-0-
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	263	1	9593	2	N	-0-			-0-
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	244	1	9462	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7286	-0-	-1894	-0-	233	1	7053	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	8757	-0-	-729	-0-	240	1	8517	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-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
06	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3068	-0-	-1055	-0-	123	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	156	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	121	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-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
06	4590	X	4082	-0-	-508	-0-	4074	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	4296	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4181	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	6840	X	6504	-0-	-336	-0-	6504	3			Y	-0-					40
07	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6435	3			Y	-0-					40
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6073	3	50	9	Y	45	61	1			24
09	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6022	3			Y	-0-					24
10	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	3			Y	-0-					24
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
06	2040	X	1510	-0-	-530	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	2640	X	1229	-0-	-1411	-0-	1220	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1893	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1597	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-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
06	5730	X	5181	-0-	-549	-0-	5180	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-					37
08	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	5062	3			Y	-0-					37
09	5550	X	4717	-0-	-833	-0-	4717	3			Y	-0-					37
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					37
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-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
06	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5043	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5362	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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
06	5490	X	5048	-0-	-442	-0-	5047	3	1	9	Y	1	1	8			38
07	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	4862	3			Y	-0-					38
08	5704	X	4926	-0-	-778	-0-	4926	3			Y	-0-					38
09	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	4721	3			Y	-0-					38
10	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					38
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-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
06	4920	X	4676	-0-	-244	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	961	N	160	-0-	-801	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
06	6870	X	6271	-0-	-599	-0-	6271	3			Y	-0-					41
07	7037	X	6376	-0-	-661	-0-	6376	3			Y	-0-					41
08	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6409	3	55	9	Y	50	65	1			26
09	6750	X	6275	-0-	-475	-0-	6275	3			Y	-0-					26
10	6789	X	6438	-0-	-351	-0-	6438	3			Y	-0-					26
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-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
06	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	276	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	286	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	286	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	286	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	2400	X	1395	-0-	-1005	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1079	-0-	-1401	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	160	-0-	-2320	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	104	-0-	-1816	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	768	-0-	-813	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3850	-0-	-50	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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
06	3990	X	3921	-0-	-69	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
06	8190	X	6890	-0-	-1300	-0-	148	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	162	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	167	1	12205	2	N	-0-					-0-
09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	157	1	11529	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-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
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2378	-0-	-784	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1925	-0-	-1392	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2096	-0-	-1114	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6900	X	4404	-0-	-2496	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	3342	-0-	-3261	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	3424	-0-	-1970	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	981	-0-	-4239	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
06	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
06	4530	X	3285	-0-	-1245	-0-	18	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	82	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	47	1	4375	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	31	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	17	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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
06	3690	X	2486	-0-	-1204	-0-	2473	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
07	3813	X	2604	-0-	-1209	-0-	2600	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	2304	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2385	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	115	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4096	-0-	-1887	-0-	123	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	1484	-0-	-4306	-0-	42	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	84	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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
06	10650	X	9913	-0-	-737	-0-	145	1	9768	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	147	1	10517	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	7575	-0-	-2965	-0-	145	1	7430	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7012	-0-	-3188	-0-	142	1	6870	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	7811	-0-	-2853	-0-	163	1	7648	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-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
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	224	1	8073	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	226	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	242	1	8381	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6519	-0-	-1581	-0-	237	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	224	1	7073	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-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
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	273	1	9833	2	N	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	288	1	9514	2	N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	281	1	9894	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	7701	-0-	-2409	-0-	267	1	7434	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8758	-0-	-1689	-0-	270	1	8488	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-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
06	28971	X	559	-0-	-28412	-0-	311	1	248	2	N	-0-					-0-
07	589	X	581	-0-	-8	-0-	370	1	211	2	N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	455	1	451	2	N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	428	1	330	2	N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	435	1	266	2	N	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2760	N	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-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
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7945	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-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
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4815	3	7	9	N	6	6	8			31
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4846	3	2	9	N	2	2	8			31
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					31
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4436	3	2	9	N	2	2	8			31
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4361	3	2	9	N	2	2	8			31
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	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
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	255	-0-	-1305	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
06	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	3			Y	-0-					9
07	6510	X	5359	-0-	-1151	-0-	5359	3			Y	-0-					9
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	3	1	9	Y	1	7	1			3
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					3
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					3
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	14B2	EXT	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

06	7920	X	7365	-0-	-555	-0-	7359	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8339	X	7658	-0-	-681	-0-	7656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8494	X	8290	-0-	-204	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	6669	-0-	-1551	-0-	6667	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	6380	-0-	-2114	-0-	6378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

06	5430	X	4652	-0-	-778	-0-	4652	3			Y	-0-					40
07	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	3			Y	-0-					40
08	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	5096	3	53	9	Y	48	63	1			25
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-					25
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					25
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					25

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

06	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	98	-0-	-2785	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4933	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	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

06	8730	X	8653	-0-	-77	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8942	-0-	-79	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8686	-0-	-397	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8643	-0-	-147	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8981	-0-	-102	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-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
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	1278	3	4	9	Y	4	4	8			10
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	3	1	9	Y	1	1	8			10
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			Y	-0-					10
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1	9	Y	1	1	8			10
10	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1432	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
06	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
06	7230	X	6600	-0-	-630	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6896	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-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
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			Y	-0-					16
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4896	3	81	9	Y	74	67	1			23
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					23
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					23
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					23
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
06	5700	X	5479	-0-	-221	-0-	5479	3			Y	-0-					3
07	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5671	3	84	9	Y	76	59	1			20
08	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	3			Y	-0-					20
09	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	5523	3			Y	-0-					20
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			Y	-0-					20
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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
06	5220	X	3709	-0-	-1511	-0-	3708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	3961	-0-	-1433	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4218	-0-	-942	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3303	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2463	-0-	-947	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	6032	-0-	-28	-0-	6031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	6229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	59	1			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	7647	-0-	7647	7647	7647	3			Y	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7647					Y	NO RPT					20

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	4989	3			Y	-0-					13
07	6138	X	2412	-0-	-3726	-0-	2412	3			Y	-0-					13
08	6138	X	4430	-0-	-1708	-0-	4430	3			Y	-0-					13
09	5940	X	4969	-0-	-971	-0-	4969	3			Y	-0-					13
10	6045	X	5078	-0-	-967	-0-	5078	3			Y	-0-					13
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	3	1	9	Y	1	1	8			21
07	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	2371	3			Y	-0-					21
08	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	2702	3			Y	-0-					21
09	3330	X	2675	-0-	-655	-0-	2675	3			Y	-0-					21
10	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	3			Y	-0-					21
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					10
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					10
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					10
09	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	3			Y	-0-					10
10	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3305	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	3	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
11	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	811	-0-	-863	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2452	-0-	-1640	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	317	1	1806	2	N	3	2	8			30
							3	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	327	1	2608	2	N	-0-					30
08	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	327	1	2035	2	N	-0-					30
09	2610	X	1834	-0-	-776	-0-	317	1	1513	2	N	4	4	8			30
							4	9									
*10	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	327	1	1409	2	N	18	4	8			44
							20	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					44

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	81	3031	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3071	-0-	-29	52	3071	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	8460	X	7514	-0-	-946	-0-	165	1	7349	2	Y	-0-	89	1			79
07	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	185	1	7650	2	Y	33					112
							36	9									
08	8680	X	8325	-0-	-355	-0-	165	1	8117	2	Y	39					151
							43	9									
09	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	147	1	7578	2	Y	38	2	8			187
							42	9									
*10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	142	1	8009	2	Y	39	4	8			222
							43	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					222

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
06	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	195	1	4009	2	Y	-0-	72	1			58
07	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	187	1	3708	2	Y	31					89
							34	9									
08	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	207	1	3972	2	Y	26					115
							29	9									
09	4290	X	4218	-0-	-72	-0-	213	1	3973	2	Y	29					144
							32	9									
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	230	1	4215	2	Y	32	4	8			172
							35	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					172

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
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
06	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4331	-0-	-19	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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
06	7680	X	6980	-0-	-700	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6935	-0-	-1001	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7059	-0-	-141	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-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
06	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	409	1	3100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	410	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	416	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	412	1	2958	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	448	1	3028	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	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
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3285	3	4	9	N	4	4	8			64
07	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3300	3	1	9	N	1	1	8			64
08	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3319	3			N	-0-					64
09	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3203	3	1	9	N	1	1	8			64
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			64
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					28
07	6696	X	6239	-0-	-457	-0-	6239	3			Y	-0-					28
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6094	-0-	-386	-0-	6094	3			Y	-0-					28
10	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6327	3			Y	-0-					28
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-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
06	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	430	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					7
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					7
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			Y	-0-					7
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			Y	-0-					7
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					7
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
06	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	5864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7378	X	6110	-0-	-1268	-0-	6109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	5654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	41	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	49	1	5734	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	40	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	41	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	14	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-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
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3460	-0-	-230	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
06	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	360	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	378	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	381	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	358	1	2654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	375	1	2441	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	1699	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	1080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3325	-0-	-455	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
06	4800	X	3625	-0-	-1175	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5301	X	4625	-0-	-676	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4286	-0-	-844	-0-	4285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5053	X	3529	-0-	-1524	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
07	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8723	-0-	-422	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8416	-0-	-434	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8576	-0-	-631	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-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
06	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	6060	X	2178	-0-	-3882	-0-	2175	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4712	X	3530	-0-	-1182	-0-	3529	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5695	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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
06	5910	X	5884	-0-	-26	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4633	-0-	-1474	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-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
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3414	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3030	-0-	-600	-0-	3029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	7170	X	6919	-0-	-251	-0-	6918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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
06	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	81	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	84	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	83	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	80	1	3347	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	80	1	3486	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
06	4320	X	3377	-0-	-943	-0-	3376	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					39
08	4464	X	3497	-0-	-967	-0-	3497	3			Y	-0-					39
09	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	3339	3			Y	-0-					39
10	4588	X	3364	-0-	-1224	-0-	3364	3			Y	-0-					39
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
06	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	82	1	7102	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6810	-0-	-971	-0-	85	1	6725	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-	80	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5949	-0-	-1461	-0-	79	1	5870	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	79	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6060	X	1447	-0-	-4613	-0-	547	1	892	2	Y	7	4	8			105
							8	9									
07	3286	X	565	-0-	-2721	-0-	565	1			Y	-0-					105
08	3286	X	1122	-0-	-2164	-0-	565	1	549	2	Y	7					112
							8	9									
09	3180	X	1511	-0-	-1669	-0-	547	1	954	2	Y	9	6	8			115
							10	9									
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	565	1	4203	2	Y	10	10	8			115
							11	9									
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	10290	X	8108	-0-	-2182	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	5793	-0-	-4840	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8580	X	5462	-0-	-3118	-0-	5455	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	8866	X	7114	-0-	-1752	-0-	7112	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5743	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-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
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
06	4920	X	4061	-0-	-859	-0-	4057	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6851	X	5386	-0-	-1465	-0-	5385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-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
06	8850	X	7405	-0-	-1445	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3473	-0-	-5672	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7362	-0-	-1783	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7188	-0-	-1957	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-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
06	5940	X	5273	-0-	-667	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4038	-0-	-2100	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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
06	23790	X	20121	-0-	-3669	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	19834	-0-	-4749	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	20550	-0-	-4033	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19809	-0-	-351	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18831	-0-	-2001	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-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
06	13740	X	5311	-0-	-8429	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	6872	-0-	-7326	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
09	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-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
06	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4138	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	1824	-0-	-2586	-0-	1823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	6540	X	5855	-0-	-685	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5731	-0-	-376	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	195	1	1095	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	202	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	203	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	205	1	1307	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	4237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518	X	4685	-0-	-833	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-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
06	6480	X	1079	-0-	-5401	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5636	-0-	-1060	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3495	-0-	-2147	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-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
06	4920	X	4425	-0-	-495	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3691	-0-	-809	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
06	6690	X	6551	-0-	-139	-0-	6550	3	1	9	N	1	1	8			57
07	6913	X	6828	-0-	-85	-0-	6828	3			N	-0-					57
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					57
09	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	6600	3			N	-0-					57
10	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	6700	3			N	-0-					57
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

06	3000	N	6601	-0-	3601	3601	6601	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	199	-0-	-2901	700	199	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	632	-0-	-700	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

06	10200	X	122	-0-	-10078	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	94	1	11323	2	N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	94	1	11028	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	122	1	9725	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	116	1	10550	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

06	17970	X	2465	-0-	-15505	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17445	-0-	-1124	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17869	-0-	-700	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
09	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	17075	-0-	-378	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

06	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	4502	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4741	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 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
06	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	818	1	4769	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	846	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	846	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	818	-0-	-5542	-0-	818	1			N	-0-					-0-
10	6386	X	900	-0-	-5486	-0-	846	1	54	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	1	10	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	3093	-0-	-8337	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10738	-0-	-701	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5615	2	11	9	Y	10					139
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6224	2	9	9	Y	8					147
08	6696	X	5909	-0-	-787	-0-	5890	2	19	9	Y	17					164
09	6480	X	6240	-0-	-240	-0-	6234	2	6	9	Y	5	2	8			167
*10	6696	X	6415	-0-	-281	-0-	6413	2	2	9	Y	2	2	8			167
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					167

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364	N	206	-0-	-1158	-0-	204	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3354	-0-	254	254	3352	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6499	-0-	-414	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5878	-0-	-872	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4328	-0-	-2647	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-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 #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	10417	-0-	-2153	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10030	-0-	-2959	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8801	-0-	-4188	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7041	-0-	-3369	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	17264	-0-	-3436	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	17028	-0-	-4362	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17665	-0-	-3725	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	17221	-0-	-29	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16311	-0-	-1514	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	4838	-0-	-7222	-0-	116	1	4722	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11230	-0-	-1232	-0-	144	1	11086	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11803	-0-	-659	-0-	158	1	11645	2	N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	155	1	11240	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	4828	-0-	-2792	-0-	125	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	129	1	9406	2	N	-0-					-0-
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	133	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	111	1	6386	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	4114	-0-	-3760	-0-	153	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8945	3	8	9	Y	7	7	8			20
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9135	3	3	9	Y	3	3	8			20
08	9362	X	8428	-0-	-934	-0-	8428	3			Y	-0-					20
09	9060	X	8493	-0-	-567	-0-	8491	3	2	9	Y	2	2	8			20
10	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	Y	2	2	8			20
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5916	-0-	-811	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5422	-0-	-728	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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 #: 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
06	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	9150	X	9144	-0-	-6	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	9061	-0-	-89	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9383	-0-	-72	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-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
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3897	-0-	-993	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-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
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5558	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	3317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	5175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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
06	6270	X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4484	-0-	-1995	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4791	-0-	-1688	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4374	-0-	-366	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4268	-0-	-599	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-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
06	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	113	1	3696	2	N	-0-					-0-
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	119	1	8880	2	N	-0-					-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	120	1	8559	2	N	-0-					-0-
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	115	1	8017	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	152	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9210	X	8896	-0-	-314	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6440	-0-	-3077	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6539	-0-	-2978	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6025	-0-	-3185	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6907	-0-	-2610	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-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 #: 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
06	12150	X	9909	-0-	-2241	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	9872	-0-	-2683	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10019	-0-	-800	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9753	-0-	-717	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-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
06	19230	X	15539	-0-	-3691	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15693	-0-	-4178	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15866	-0-	-750	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15933	-0-	-147	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14789	-0-	-1424	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-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
06	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	15150	-0-	-3047	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12089	-0-	-4589	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-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
06	9330	X	7968	-0-	-1362	-0-	85	1	7883	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7667	-0-	-1292	-0-	89	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7376	-0-	-1583	-0-	92	1	7284	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4849	-0-	-3821	-0-	81	1	4768	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6729	-0-	-1641	-0-	88	1	6641	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-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
06	13500	X	12808	-0-	-692	-0-	92	1	12716	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	94	1	12165	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	96	1	12655	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12288	-0-	-1062	-0-	100	1	12188	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11628	-0-	-1609	-0-	92	1	11536	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-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
06	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12595	-0-	-363	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12416	-0-	-2898	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	11751	-0-	-3069	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12150	-0-	-3164	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3840	X	1326	-0-	-2514	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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
06	7620	X	7343	-0-	-277	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7577	-0-	-235	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7321	-0-	-149	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-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
06	4320	X	2311	-0-	-2009	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4047	-0-	-1347	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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
06	450	N	39	-0-	-411	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	129	1	8205	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	134	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	2739	-0-	-3895	-0-	124	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	2423	-0-	-3997	-0-	120	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	899	-0-	-5735	-0-	78	1	821	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8370	X	7941	-0-	-429	-0-	131	1	7810	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8698	-0-	-726	-0-	136	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	139	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	141	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	157	1	9818	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-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 #: 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
06	7320	X	6274	-0-	-1046	-0-	106	1	6168	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6970	-0-	-594	-0-	113	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7070	-0-	-494	-0-	121	1	6949	2	N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	121	1	7671	2	N	-0-					-0-
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	136	1	8101	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-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
06	3390	X	2524	-0-	-866	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	2670	X	169	-0-	-2501	-0-	161	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1922	X	133	-0-	-1789	-0-	131	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2232	X	557	-0-	-1675	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2002	-0-	-158	-0-	1998	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1301	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5614	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5894	-0-	-76	-0-	5893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-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
06	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	1956	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	1466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	X	608	-0-	-1841	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6240	X	4915	-0-	-1325	-0-	4914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	4041	-0-	-2407	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	8490	X	7090	-0-	-1400	-0-	98	1	6992	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	3618	-0-	-4721	-0-	94	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-	104	1	6502	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7283	-0-	-787	-0-	106	1	7177	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	134	1	8247	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-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
06	5250	X	4929	-0-	-321	-0-	4928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-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
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
07	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	1	1	14457	2	N	-0-					-0-
08	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	1	1	14302	2	N	-0-					-0-
09	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
10	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	16	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-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
06	10830	X	10456	-0-	-374	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10361	-0-	-830	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10318	-0-	-332	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9618	-0-	-1201	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-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
06	12810	X	11513	-0-	-1297	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11862	-0-	-1375	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11937	-0-	-1300	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11435	-0-	-925	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11360	-0-	-978	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-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
06	7410	X	5850	-0-	-1560	-0-	123	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6064	-0-	-1345	-0-	128	1	5936	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5619	-0-	-1790	-0-	130	1	5489	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6600	-0-	-570	-0-	126	1	6474	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5706	-0-	-1238	-0-	106	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4458	-0-	-372	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7750	X	7543	-0-	-207	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-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
06	3000	N	2831	-0-	-169	920	326	1	2498	2	N	6	6	8			140
							7	9									
07	3905	X	2985	-0-	-920	-0-	344	1	2641	2	N	-0-					140
08	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	357	1	2193	2	N	20					160
							22	9									
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	351	1	2221	2	N	12	8	8			164
							13	9									
*10	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	358	1	1629	2	N	11	8	8			167
							12	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					167

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
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1257	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1488	N	733	-0-	-755	-0-	731	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	3898	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4452	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3957	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4428	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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
06	4800	X	1326	-0-	-3474	-0-	1315	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	4960	X	1426	-0-	-3534	-0-	1423	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	4960	X	1611	-0-	-3349	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1817	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1031	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1080	X	740	-0-	-340	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	7530	X	4796	-0-	-2734	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-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
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7022	-0-	-728	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7510	-0-	-470	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7247	-0-	-999	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-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
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8257	-0-	-113	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7465	-0-	-1060	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7977	-0-	-483	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-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
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	10549	-0-	-177	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10077	-0-	-423	-0-	10077	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6744	-0-	-448	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6856	-0-	-104	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
10	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
06	8880	X	8470	-0-	-410	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6861	-0-	-2222	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4884	-0-	-3951	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5712	-0-	-2838	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-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
06	7920	X	7694	-0-	-226	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7747	-0-	-65	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-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
06	8430	X	8238	-0-	-192	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-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
06	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11591	-0-	-747	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10398	-0-	-1909	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11120	-0-	-1000	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-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
06	11190	X	7437	-0-	-3753	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	7981	-0-	-3520	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10759	-0-	-2726	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11400	-0-	-1650	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11137	-0-	-2348	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8821	-0-	-448	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8161	-0-	-809	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-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 #: 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
06	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	3387	-0-	-7308	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10381	-0-	-5088	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10319	-0-	-4651	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	9925	-0-	-5544	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-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
06	8910	X	5321	-0-	-3589	-0-	112	1	5209	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9135	-0-	-72	-0-	130	1	9005	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	117	1	8786	2	N	-0-					-0-
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	120	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	174	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-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
06	8070	X	4855	-0-	-3215	-0-	130	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	141	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	135	1	9882	2	N	-0-					-0-
09	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	134	1	9956	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7523	-0-	-1281	-0-	191	1	7332	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-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
06	9210	X	6503	-0-	-2707	-0-	137	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	157	1	11657	2	N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	157	1	11847	2	N	-0-					-0-
09	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	160	1	11875	2	N	-0-					-0-
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	242	1	12541	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-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
06	6720	X	3025	-0-	-3695	-0-	125	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	146	1	8894	2	N	-0-					-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	152	1	11246	2	N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	163	1	11642	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8565	-0-	-487	-0-	198	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-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
06	17370	X	13246	-0-	-4124	-0-	207	1	13039	2	N	-0-					-0-
07	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	264	1	20643	2	N	-0-					-0-
08	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	271	1	20941	2	N	-0-					-0-
09	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	263	1	19518	2	N	-0-					-0-
10	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	390	1	22286	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22140	X	15534	-0-	-6606	-0-	241	1	15293	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	21452	-0-	-1426	-0-	270	1	21182	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	21302	-0-	-1576	-0-	272	1	21030	2	N	-0-					-0-
09	21540	X	20285	-0-	-1255	-0-	269	1	20016	2	N	-0-					-0-
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	435	1	24903	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-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 #: 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
06	11010	X	8202	-0-	-2808	-0-	138	1	8064	2	N	-0-			-0-
07	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	159	1	12476	2	N	-0-			-0-
08	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	170	1	13114	2	N	-0-			-0-
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	168	1	12470	2	N	-0-			-0-
10	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	251	1	14232	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-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
06	11430	X	6733	-0-	-4697	-0-	160	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	10579	-0-	-1232	-0-	180	1	10399	2	N	-0-			-0-
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	169	1	12435	2	N	-0-			-0-
09	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	173	1	12829	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	4941	-0-	-5847	-0-	108	1	4833	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-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
06	6780	X	2048	-0-	-4732	-0-	174	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	4465	-0-	-2541	-0-	235	1	4230	2	N	-0-			-0-
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	187	1	8272	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3045	-0-	-1419	-0-	116	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	8507	3			N	-0-			117
07	10726	X	9835	-0-	-891	-0-	9835	3			N	-0-			117
08	10788	X	9848	-0-	-940	-0-	9848	3			N	-0-			117
09	10440	X	9645	-0-	-795	-0-	9645	3			N	-0-			117
10	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	3			N	-0-			117
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-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
06	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	3			N	-0-			-0-
07	8308	X	7777	-0-	-531	-0-	7777	3			N	-0-			-0-
08	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	3			N	-0-			-0-
09	7830	X	7412	-0-	-418	-0-	7412	3			N	-0-			-0-
10	7905	X	7515	-0-	-390	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17520	X	13532	-0-	-3988	-0-	13532	2			N	-0-			-0-
07	18104	X	12826	-0-	-5278	-0-	12826	2			N	-0-			-0-
08	18104	X	13288	-0-	-4816	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	12751	-0-	-1259	-0-	12751	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	11185	-0-	-3137	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
11	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-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 #: 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
06	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
07	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
08	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	22488	-0-	-1332	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	22008	-0-	-2606	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-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
06	17880	X	14114	-0-	-3766	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	13241	-0-	-5235	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	13680	-0-	-4796	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	13162	-0-	-1358	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13103	-0-	-1901	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-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
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					25
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					25
08	8649	X	8600	-0-	-49	-0-	8600	3			N	-0-					25
09	8550	X	8385	-0-	-165	-0-	8385	3			N	-0-					25
10	8835	X	8635	-0-	-200	-0-	8635	3			N	-0-					25
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-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
06	20400	X	18421	-0-	-1979	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18024	-0-	-2994	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18441	-0-	-1151	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17603	-0-	-1357	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16144	-0-	-3448	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	17160	X	16471	-0-	-689	-0-	56	1	16415	2	N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17478	-0-	-254	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	13565	-0-	-4167	-0-	57	1	13508	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25890	X	16558	-0-	-9332	-0-	363	1	16195	2	N	-0-					-0-
07	26753	X	16874	-0-	-9879	-0-	413	1	16461	2	N	-0-					-0-
08	25544	X	16919	-0-	-8625	-0-	372	1	16547	2	N	-0-					-0-
09	24720	X	15862	-0-	-8858	-0-	445	1	15417	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	14194	-0-	-3848	-0-	458	1	13736	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-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 #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16950	X	13108	-0-	-3842	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12862	-0-	-4653	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11731	-0-	-2219	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11035	-0-	-2760	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-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. (I) GAS 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	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
09	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19906	-0-	-2135	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-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. (I) GAS 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	6750	X	6127	-0-	-623	-0-	457	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	492	1	7610	2	N	-0-					-0-
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	533	1	7887	2	N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	432	1	8660	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6440	-0-	-1651	-0-	375	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-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. (I) GAS 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	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					101
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	3	1	9	Y	1					102
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	3	6	9	Y	5					107
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					107
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	Y	1					108
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					23
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					23
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					23
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					23
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					23
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					23

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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					20
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					20
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					20
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					20
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					20
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					20

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					15
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					15
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					15
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					15
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					15
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			Y	-0-					15

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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					35
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	Y	3					38
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					38
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					38
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					38
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					38

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
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	3	23	9	Y	21					87
07	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			Y	-0-	62	1			25
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			Y	-0-					25
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	3			Y	-0-					25
10	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1598	3	3	9	Y	3					28
11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1364	3			Y	-0-					28

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
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					114
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					114
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					114
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					114
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					114
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					114

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					52
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					52
08	2604	X	1199	-0-	-1405	-0-	1199	2			N	-0-					52
09	2520	X	879	-0-	-1641	-0-	879	2			N	-0-					52
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					52
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					52

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					94
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					94
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					94
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					94
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					94

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
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					15
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					21
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					21
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					21
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	13560	X	13096	-0-	-464	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13774	-0-	-238	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13625	-0-	-356	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	13160	-0-	-340	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13525	-0-	-394	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-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
06	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7010	-0-	-492	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6636	-0-	-866	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5780	-0-	-1270	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	1787	-0-	-5436	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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
06	1020	N	673	-0-	-347	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2547	-0-	-677	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2015	-0-	-1105	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1844	-0-	-916	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

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
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

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
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

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
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					125

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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
11	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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					45
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					45
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					45
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					45
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					45
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

06	5910	X	2966	-0-	-2944	-0-	2966	3			N	-0-					57
07	5301	X	57	-0-	-5244	-0-	57	3			N	-0-					57
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					57
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					57
10	4464	X	210	-0-	-4254	-0-	210	3			N	-0-					57
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	N	30					87

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

06	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-					51
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					51
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					51
11	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					51

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					65
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					65
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					65
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					65
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					65
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					65

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	1729	-0-	-4471	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	358	-0-	-5642	-0-	88	1	270	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	4363	-0-	-1837	-0-	362	1	4001	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5219	-0-	-151	-0-	491	1	4728	3	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	568	-0-	-752	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	326	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	110	1	1216	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	145	1	1394	3	N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	2144	-0-	-2568	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	908	-0-	-3652	-0-	225	1	683	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	2726	-0-	-1831	-0-	226	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3198	-0-	-972	-0-	301	1	2897	3	N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					29
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					29
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					29
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					29
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					29
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					166
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					166
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					166
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					166
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					166
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					166

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 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
06	6120	#	5314	-0-	-806	-0-	5200	3	114	9	N	104	172	1			150
07	6045	#	5382	-0-	-663	-0-	5268	3	114	9	N	104					254
08	6045	#	5183	-0-	-862	-0-	5080	3	103	9	N	94	169	1			179
09	5580	#	4870	-0-	-710	-0-	4768	3	102	9	N	93					272
10	5611	#	4930	-0-	-681	-0-	4824	3	106	9	N	96	163	1			205
11	5310	#	4694	-0-	-616	-0-	4573	3	121	9	N	110	170	1			145

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550

DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					15
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					15
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					15
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					15
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					15
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					205
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					205
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					205
09	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					205
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					205
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					205

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34
08	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					34
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					34
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					34

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
06	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					14
07	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					14
08	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					14
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					14

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
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					45
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					45
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					45
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					45
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					45
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					45

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-					67
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-					67
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3		N	-0-					67
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-					67
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-					67
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-					67

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	43	1	62 3	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					182
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					182
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					182
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					182
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					182
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					223
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					223
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					223
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					223
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					223
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
11	14B2 EXT		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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	220	-0-	-50	-0-	200	3	20	9	N	18					109
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	237	3	73	9	N	66	175	1			-0-
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	252	3	23	9	N	21					21
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20	9	N	18					39
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	266	3	19	9	N	17					56
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	245	3	17	9	N	15					71

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					5
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					5
08	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					5
09	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					5
10	155	#	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					5
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					5

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					255
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					255
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					255
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					255
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					255

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
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
07	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
08	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
09	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					30
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					30
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					103
07	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					107
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4					111
09	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1093	3	4	9	N	4					115
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					118
11	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4					122

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					112
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					112
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					112
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					151
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					151
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					151
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	#	679	-0-	-71	-0-	676	3	3	9	N	3					63
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					65
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					65
09	880	R	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3					68
10	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	N	4					72
11	720	#	707	-0-	-13	-0-	704	3	3	9	N	3					75

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					66
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					66
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					66
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	218	3	169	9	N	154	154	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	134	3	186	9	N	169	169	1			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					116
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					117
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	34	1			84
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2					86
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					86
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					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
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	3	1	9	Y	1					51
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1					52
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	34	1			19
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1					20
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					20
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	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
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	990	N	1433	-0-	443	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					58
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					58
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					58
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					58
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					58
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					58

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
10	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					67
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					67
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					67
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					67
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					67
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					67

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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					48
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					48
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					48
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					45
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PORTER (MISS.) //CONT.// 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	35					195
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	53	167	1			81
08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1237	2	56	9	Y	51					132
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37					169
10	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	Y	45	158	1			56
11	1140 #	1013	-0-	-127	-0-	977	2	36	9	Y	33					89

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
06	2190 N	1670	-0-	-520	-0-	1657	2	13	9	Y	12					185
07	DLQ G-10	1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-	3	5			182
08	DLQ G-10	2295	-0-	2295	4280	2281	2	14	9	Y	13	165	1			30
09	DLQ G-10	1815	-0-	1815	6095	1808	2	7	9	Y	6					36
10	DLQ G-10	1661	-0-	1661	7756	1651	2	10	9	Y	9					45
11	3000 N	1716	-0-	-1284	6472	1703	2	13	9	Y	12					57

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					175
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					175
08	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					175
09	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					175
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					175
11	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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	424	2	859	9	N	781	711	1			159
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	338	2	490	9	N	445	517	1			87
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	562	2	439	9	N	399	369	1			117
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	532	2	314	9	N	285	178	1			224
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	101	9	N	92	166	1			150
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	336	2	246	9	N	224	190	1			184

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
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					25
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					25
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					25
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	401	2			N	-0-					25
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					25
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	2			N	-0-					25

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
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			N	-0-					86
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					86
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					86
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					86
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					86
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					86

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					24
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					24
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					24
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	N	4					114
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	N	2					116
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	282	3	4	9	N	4					120
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					120
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					120
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	342	1	296	2	Y	-0-					23
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	348	1	265	2	Y	-0-					23
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	353	1	498	2	Y	-0-					23
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	342	1	838	2	Y	-0-					23
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	353	1	526	2	Y	5					28
							6	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	342	1	860	2	Y	10					38
							11	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	293	-0-	293	518	293	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	276	-0-	276	794	276	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	289	-0-	289	1083	289	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1083					Y	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

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

06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					37
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					37
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					37
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					37
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					37
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					71
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					71
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					71
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					71
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					71

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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
11	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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	625	3	N	-0-					14
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	N	-0-					14
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	N	-0-					14
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	-0-					14
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	N	-0-					14
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	N	-0-					14

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
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					10
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					10
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					10

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	199	96	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		83	-0-	83	282	83	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	386	104	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	109	-0-	-386	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8					95
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	2	7	9	Y	6	74	1			27
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4					31
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	Y	6					37
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					40
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					40

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					28
07	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					28
08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					28
09	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					28
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
11	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					28

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

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					186
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	N	10					196
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1444	2	11	9	N	10					206
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5	165	1			46
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1462	2	34	9	N	31					77
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					77

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					48
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					48
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					36
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					37

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					117
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					117
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					117
11	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					16
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					16
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					16
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					16
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					11
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					11
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					112

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	157	2	32	9	N	29					31
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	153	2	33	9	N	30					61
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	161	2	30	9	N	27					88
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	151	2	106	9	N	96	178	1			6
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	151	2	14	9	N	13					19
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	142	2	17	9	N	15					34

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					12
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					12
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					12
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					12

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					24
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					24
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					24
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					24
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					24
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
08	14B2	EXT	6	-0-	6	174	6	2			N	-0-					8
09	14B2	EXT	7	-0-	7	181	7	2			N	-0-					8
10	14B2	EXT	3	-0-	3	184	3	2			N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	960	-0-	-390	-0-	953	2	7	9	N	6					47
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					47
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					47
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					49
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					54
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					54

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					90
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					90
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					90
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					90
11	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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					17
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B	DENY	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

06	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3		N	-0-					88
07	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3		N	-0-					88
08	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3		N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3		N	-0-					88
10	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3		N	-0-					88
11	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3		N	-0-					88

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

06	2426 N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	3		N	-0-					23
07	2584 N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3		N	-0-					23
08	2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3		N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2657 N	2657	-0-	-0-	B	-0-	2657	3		N	-0-					23
10	2625 N	2625	-0-	-0-	B	-0-	2625	3		N	-0-					23
11	2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		N	-0-					23

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4189	N	4189	-0-	-0-	B	-0-	4158	3	3	4	N	25					76
								28	9									
07	4426	N	4426	-0-	-0-	B	-0-	4284	3	6	4	N	124	180	1			20
								136	9									
08	4527	N	4527	-0-	-0-	B	-0-	4514	3	1	4	N	11					31
								12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4909	N	4909	-0-	-0-	B	-0-	4894	3	1	4	N	13					44
								14	9									
10	5105	N	5105	-0-	-0-	B	-0-	5084	3	21	9	N	19					63
11	5058	N	5058	-0-	-0-	B	-0-	5030	3	28	9	N	25					88

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																		

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 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
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	2	1	545	3	N	-0-					21
07	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	3	1	556	3	N	-0-					21
08	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	3	1	547	3	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					21
10	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					21

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
06	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	2	1	880	3	N	-0-					4
07	961	N	893	-0-	-68	B	-0-	2	1	891	3	N	-0-					4
08	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	3	1	866	3	N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	815	3	1	9	N	1					5
10	899	N	823	-0-	-76	B	-0-	823	3			N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	1	8			27
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					27
08	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
10	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	850	2	4	9	Y	4					37
11	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	3	9	Y	3					40

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
06	930	N	899	-0-	-31		-0-	891	2	8	9	N	7					140
07	620	N	591	-0-	-29		-0-	591	2			N	-0-					140
08	611	N	611	-0-	-0-		-0-	601	2	10	9	N	9					149
09	900	N	300	-0-	-600		-0-	286	2	14	9	N	13					162
10	868	N	868	-0-	-0-		-0-	855	2	13	9	N	12					174
11	1074	N	1074	-0-	-0-		-0-	1074	2			N	-0-					174

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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					17
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878																	
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868																	
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

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
06	540	N	396	-0-	-144 B	-0-	396	3			N	-0-					51
07	496	N	238	-0-	-258 B	-0-	238	3			N	-0-					51
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					51
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					51
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					51
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					51
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809																	
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					87
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					87
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					87
09	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					87
10	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					87
11	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					87
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140																	
06	2460	X	1598	-0-	-862 B	-0-	1598	2			N	-0-					178
07	2883	X	834	-0-	-2049 B	-0-	828	2	6	9	N	5					183
08	2883	X	2721	-0-	-162 B	-0-	2710	2	11	9	N	10					193
09	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-					193
10	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2626	2	12	9	N	11					204
11	2640	X	1399	-0-	-1241 B	-0-	1399	2			N	-0-	165	1			38

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	6	-0-		-8 B	-76678	6	2			N	-0-					5
07	1	N	-0-	-0-		-1 B	-76678					N	-0-					5
08	7	N	1	-0-		-6 B	-76678	1	2			N	-0-					5
09	6	N	1	-0-		-5 B	-76678	1	2			N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-76678					N	-0-	2	5			3
11	1	N	-0-	-0-		-1 B	-76678					N	-0-					3

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
07	558	N	-0-	-0-		-558 B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	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

06	2486	N	2486	-0-		-0- B	-0-	2482	3	4	9	N	4					57
07	5149	X	5149	-0-		-0- B	-0-	5149	3			N	-0-					57
08	3274	X	3274	-0-		-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					57
09	2097	N	2097	-0-		-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					57
10	1437	X	1437	-0-		-0- B	-0-	1436	3	1	9	N	1					58
11	930	X	907	-0-		-23 B	-0-	907	3			N	-0-					58

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

06	120	N	97	-0-		-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-		-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-		-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

06	90	N	80	-0-		-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					71
07	93	N	68	-0-		-25 B	-0-	68	2			Y	-0-					71
08	93	N	72	-0-		-21 B	-0-	72	2			Y	-0-					71
09	90	N	70	-0-		-20 B	-0-	70	2			Y	-0-					71
10	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					71
11	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					71

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

06	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
11	14B2	EXT	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

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

06	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	3			Y	-0-					90
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			Y	-0-					90
08	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			Y	-0-					90
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					90
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					90
11	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					41
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					41
09	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	2			N	-0-					41
10	2015	N	1313	-0-	-702	-0-	1313	2			N	-0-					41
11	1950	N	985	-0-	-965	-0-	983	2	2	9	N	2					43

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
06	4530	#	3900	-0-	-630	-0-	3900	3			N	-0-					58
07	4681	#	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			N	-0-					58
08	4588	#	3784	-0-	-804	-0-	3784	3			N	-0-					58
09	4020	#	3370	-0-	-650	-0-	3370	3			N	-0-					58
10	4030	#	2738	-0-	-1292	-0-	2738	3			N	-0-					58
11	3900	#	2650	-0-	-1250	-0-	2650	3			N	-0-					58

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
06	1620	#	1371	-0-	-249	-0-	1370	3	1	9	Y	1					54
07	1643	#	1559	-0-	-84	-0-	1558	3	1	9	Y	1					55
08	1643	#	1600	-0-	-43	-0-	1598	3	2	9	Y	2					57
09	1590	#	1477	-0-	-113	-0-	1476	3	1	9	Y	1					58
10	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1608	3	2	9	Y	2					60
11	1560	#	1512	-0-	-48	-0-	1511	3	1	9	Y	1					61

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 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
06	330	#	149	-0-	-181	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	#	118	-0-	-223	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	341	#	157	-0-	-184	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	186	#	146	-0-	-40	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	#	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					131
07	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					131
08	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					131
09	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					131
10	1550	#	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					131
11	1500	#	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					131

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	480 #	203	-0-	-277	-0-	6	3	197	9	N	179	176	1	103
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	1	3	11	9	N	10			113
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			123
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	168			291
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	183	1	112
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	13			125

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-			-0-

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
06	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94					137
07	2104	R	2104	-0-	-0-	-0-	2002	2	102	9	N	93	185	1			45
08	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1905	2	87	9	N	79					124
09	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1785	2	94	9	N	85					209
10	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1743	2	61	9	N	55					264
11	1410	#	1011	-0-	-399	-0-	1002	2	9	9	N	8					272

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
06	9000	#	6687	-0-	-2313	-0-	6640	3	47	9	Y	43	40	1			14
07	9176	#	8642	-0-	-534	-0-	8603	3	39	9	Y	35	39	1			10
08	9227	R	9227	-0-	-0-	-0-	9180	3	47	9	Y	43	41	1			12
09	9219	R	9219	-0-	-0-	-0-	9176	3	43	9	Y	39	39	1			12
10	8649	#	7164	-0-	-1485	-0-	7121	3	43	9	Y	39	39	1			12
11	8940	#	7756	-0-	-1184	-0-	7712	3	44	9	Y	40	41	1			11

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
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					29
07	899	#	826	-0-	-73	-0-	825	3	1	9	Y	1					30
08	899	#	862	-0-	-37	-0-	861	3	1	9	Y	1					31
09	870	#	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	Y	1					32
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					33
*11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					33

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
06	570	#	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					104
07	589	#	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					104
08	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					104
09	570	#	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					104
10	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					104
11	570	#	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					104

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
06	1230	#	300	-0-	-930	-0-	300	3			Y	-0-					73
07	465	#	300	-0-	-165	-0-	300	3			Y	-0-					73
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					73
10	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					73

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
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					59
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					60
08	787	R	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					61
09	450	#	213	-0-	-237	-0-	213	3			Y	-0-					61
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					61
11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2					63

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
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
06	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2779	3	81	9	N	74					184
07	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2607	3	120	9	N	109	183	1			110
08	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2471	3	103	9	N	94					204
09	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2341	3	96	9	N	87	159	1			132
10	2511	#	2439	-0-	-72	-0-	2351	3	88	9	N	80					212
11	2430	#	2355	-0-	-75	-0-	2272	3	83	9	N	75	186	1			101

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
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					32
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					32
11	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					63
07	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					63
08	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					63
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					63
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					63
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	#	2348	-0-	-1102	-0-	2348	3			Y	-0-					82
07	3776	R	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1					83
08	3701	R	3701	-0-	-0-	-0-	3700	3	1	9	Y	1					84
09	3540	#	3513	-0-	-27	-0-	3512	3	1	9	Y	1					85
10	3782	#	3701	-0-	-81	-0-	3700	3	1	9	Y	1					86
11	3660	#	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 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
06	1500	#	1352	-0-	-148	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
07	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
08	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
09	1470	#	1425	-0-	-45	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
10	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
11	1410	#	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					18
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					18
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					18
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					18
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					18
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					18

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
06	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					76
07	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76
08	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76
09	1020	#	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					76
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					76
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					79

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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	513	2	101	9	N	92					164
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	520	2	83	9	N	75	158	1			81
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	509	2	88	9	N	80					161
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	498	2	92	9	N	84	146	1			99
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	995	2	80	9	N	73	108	1			64
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	490	2	86	9	N	78					142

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

06	210	N	159	-0-	-51	B	-0-	126	2	33	9	Y	30	83	1		23
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	125	2	34	9	Y	31	38	1		16
08	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	127	2	35	9	Y	32				48
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	131	2	32	9	Y	29	35	1		42
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	131	2	35	9	Y	32	33	1		41
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	120	2	33	9	Y	30	37	1		34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	1		-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					16
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					16
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					16
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					16
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	244	2	69	9	N	63					79
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	N	35					114

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

06	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					15
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					15
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
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
06	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					22
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
11	4	#	NO RPT	-0-	-4	-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
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					42
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					42
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					42
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					42
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	120	2	9	9	N	8					281
07	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	64	2	1	9	N	1					282
08	155	N	15	-0-	-140 B	-0-	15	2			N	-0-					282
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	65	2	3	9	N	3					285
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	71	2	1	9	N	1					286
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	3					289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	#	617	-0-	-193	-0-	617	2			N	-0-					55
07	837	#	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					55
08	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					55
09	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					55
10	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					55
11	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

06	330	#	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

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

06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					52
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	39	1			13
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					13
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					13
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					48
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					150
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					150
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					150
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					150
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					150
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					150

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					86
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					86
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					86
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					86
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					86

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	900	#	699	-0-	-201	-0-	681	3	18	9	N	16					146
07	713	#	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					146
08	651	#	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					146
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					146
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					146
11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					146

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
06	1770	#	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					161
07	1395	#	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					161
08	1302	#	1082	-0-	-220	-0-	1082	3			N	-0-					161
09	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					161
10	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					161
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					161

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7					42
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	N	14					56
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	N	4					60
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9	9	N	8					68
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	235	2	14	9	N	13	77	1			4
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					9

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2		N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	2		N	-0-					-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2		N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

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
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-

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
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

06	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

06	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

06	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

06	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	13	N	13	-0-		-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-		-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-		-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-		-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-		-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

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
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	14	N	10	-0-		-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-		-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-

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
06	11	N	8	-0-		-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-		-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-		-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

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
06	11	N	10	-0-		-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-		-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-		-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-		-1	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-		-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

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
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-

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
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

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
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

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
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-

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
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

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
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-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
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					122
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					137
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16	86	1			67
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					82
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	N	16					98

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					126
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					128
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					131
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	97	1			37
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					40
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					41

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					15
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					15
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					15
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					15
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					15
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					15

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
06	14B2 EXT		417	-0-	417	1570	417	3			N	-0-					49
07	14B2 EXT		418	-0-	418	1988	418	3			N	-0-					49
08	14B DENY		388	-0-	388	2376	388	3			N	-0-					49
09	14B2 EXT		375	-0-	375	2751	375	3			N	-0-					49
10	14B2 EXT		387	-0-	387	3138	387	3			N	-0-					49
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3138					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					13
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					13
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					13
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					132
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					77
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					77
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					77
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	N	2					164
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	842	3	3	9	N	3					167
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					168
09	660	#	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	N	1					169
10	682	#	544	-0-	-138	-0-	543	3	1	9	N	1					170
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1					171

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					17
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	77	-0-	-337	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	780	#	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	900	#	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	3	20	9	N	18					178
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	288	3	30	9	N	27	170	1			35
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	243	3	22	9	N	20					55
09	180	#	67	-0-	-113	-0-	53	3	14	9	N	13					68
10	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					68
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					68

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					171
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					171
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					171
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					171
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					171
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					189
07	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					189
08	1116	N	895	-0-	-221	-0-	894	2	1	9	N	1					190
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					192
10	1054	N	661	-0-	-393	-0-	653	2	8	9	N	7					199
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					199

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					136
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					136
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					136
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					136
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					136
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					136

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					112
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					112
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					112
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					112
11	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

06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					60
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					65
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					49
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	N	3					52
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					53
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2					55
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					57
*11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					60

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

06	90	#	70	-0-	-20	-0-	63	3	7	9	Y	6					49
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	146	3	3	9	Y	3					52
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					52
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					52
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					52

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					18
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2					20
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					20
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					20
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

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
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					7
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					7
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					7
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					7
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					58
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					63
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					63
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					63
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					63

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					52
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					52
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					52
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					52

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
06	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					29
07	14B2	EXT	25	-0-	25	55	25	3			N	-0-					29
08	14B	DENY	25	-0-	25	80	25	3			N	-0-					29
09	14B2	EXT	60	-0-	60	140	60	3			N	-0-					29
10	14B2	EXT	636	-0-	636	776	636	3			N	-0-					29
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	776					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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					12
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					12
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					12
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					12
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					12
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 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
06	690	#	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	#	479	-0-	-234	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					101
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	27	2	6	9	N	5					106
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					111
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					111
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					111

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
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

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
06	600	#	572	-0-	-28	-0-	562	2	10	9	N	9					114
07	620	#	569	-0-	-51	-0-	561	2	8	9	N	7					121
08	620	#	547	-0-	-73	-0-	537	2	10	9	N	9					130
09	570	#	473	-0-	-97	-0-	464	2	9	9	N	8					138
10	589	#	518	-0-	-71	-0-	507	2	11	9	N	10					148
11	570	#	490	-0-	-80	-0-	481	2	9	9	N	8					156

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
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					89
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					89
08	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					89
09	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					89
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					122
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					122
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					122
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					82
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					82
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					82
09	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					82
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45	7			37
*11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

06	270	#	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					111
07	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					111
08	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					111
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					111
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					111
11	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					111

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		52	-0-	52	165	52	2			N	-0-					-0-
07	0		55	-0-	55	220	55	2			N	-0-					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

06	780 #	769	-0-	-11	-0-	766	3	3	9	Y	3						10
07	806 #	776	-0-	-30	-0-	773	3	3	9	Y	3						13
08	DLQ G-10	786	-0-	786	786	783	3	3	9	Y	3						16
09	DLQ G-10	752	-0-	752	1538	749	3	3	9	Y	3	16	1				3
10	DLQ G-10	463	-0-	463	2001	463	3			Y	-0-						3
11	DLQ G-10	409	-0-	409	2410	408	3	1	9	Y	1						4

SAFARI RESOURCES, LLC 743194

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

06	1170 #	1168	-0-	-2	-0-	1073	2	95	9	N	86	169	1				33
07	1240 #	1110	-0-	-130	-0-	1033	2	77	9	N	70						103
08	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1197	2	100	9	N	91	66	1				128
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1139	2	96	9	N	87	175	1				40
10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1157	2	106	9	N	96						136
11	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	62	1				166

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

06	1740	2489	-0-	749	15302	2489	2			Y	-0-						-0-
07	1798	2622	-0-	824	16126	2622	2			Y	-0-						-0-
08	1798	2592	-0-	794	16920	2592	2			Y	-0-						-0-
09	1740	2517	-0-	777	17697	2517	2			Y	-0-						-0-
*10	1798	2570	-0-	772	18469	2570	2			Y	-0-						-0-
11	1740	2480	-0-	740	19209	2480	2			Y	-0-						-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	241	3	29	9	N	26						161
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	242	3	29	9	N	26	160	1				27
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	247	3	31	9	N	28						55
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	214	3	28	9	N	25						80
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8						88
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	204	3	20	9	N	18						106

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					58
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					58
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	N	9					117
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8					125
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					131
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	N	8					139
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					147
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	218	2	8	9	N	7					154

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					106
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					106
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					106
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					106
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					11
07	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	2			Y	-0-					11
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					11
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					11
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					11
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	K	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

06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	3			N	-0-					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

BOSS OPERATING LLC 083262

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 300304 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3484 - 3500

12	0		3348	-0-	3348	33142	3348	3			N	-0-					-0-
01	0		3145	-0-	3145	36287	3145	3			N	-0-					-0-
02	0		2834	-0-	2834	39121	2834	3			N	-0-					-0-
03	0		5940	-0-	5940	45061	5940	3			N	-0-					-0-
04	0		4341	-0-	4341	49402	4341	3			N	-0-					-0-
05	0		4469	-0-	4469	53871	4469	3			N	-0-					-0-
06	0		4612	-0-	4612	58483	4612	3			N	-0-					-0-
07	0		5943	-0-	5943	64426	5943	3			N	-0-					-0-
08	0		6495	-0-	6495	70921	6495	3			N	-0-					-0-
09	0		6439	-0-	6439	77360	6439	3			N	-0-					-0-
*10	6750		5618	-0-	-1132	76228	5618	3			N	-0-					-0-
*11	7500		5239	-0-	-2261	73967	5239	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					77
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					77
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					17
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					17
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					17
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					17
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					17
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	107	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	240	N	169	-0-	-71	-0-	158	3	11	9	N	10					40
07	403	N	63	-0-	-340	-0-	57	3	6	9	N	5					45
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					45
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	8	3	2	9	N	2					47
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	295	3	103	9	N	94					141
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	N	5					146

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					156
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					156
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					156
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					156
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					156
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					57
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					57
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	14B2	EXT	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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					120
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					125
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					136
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					144
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	499	2	15	9	N	14					158
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	464	2	36	9	N	33	168	1			23

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
06	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	29	1			36

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	N	1					56
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1					57
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					58
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					58
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					5
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					5
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					5
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					5
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					14
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					70
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			70
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					72
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					208
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					210
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					211
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					212
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					212
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					213

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					221
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					221
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					221
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					221
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					221
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					221

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	N	28	179	1			24
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	839	3	22	9	N	20					44
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	839	3	24	9	N	22					66
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	794	3	23	9	N	21					87
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	787	3	41	9	N	37					124
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	731	3	46	9	N	42					166

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

SKY RESOURCES, INC. 786408

YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	N	8	8	8			55
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	16	8			55
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	10	8			55
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	692	2	8	9	N	7	7	8			55
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	687	2	22	9	N	20	8	8			67
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	554	2	62	9	N	56	5	8			118

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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					122
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					122
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					122
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					122
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					122
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	620	-0-	-40	-0-	462	2	158	9	N	144	144	1			28
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	462	2	172	9	N	156	156	1			28
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	486	2	177	9	N	161	159	1	2	8	28
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	467	2	152	9	N	138					166
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	397	2	172	9	N	156	156	1			166
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	477	2	256	9	N	233	371	1			28

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	610	2	209	9	N	190	177	1			180
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					180
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1	53	1			128
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	488	2	65	9	N	59	172	1			15
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	545	2	45	9	N	41					56
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					56

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

06	930	N	860	-0-	-70	-0-	848	2	12	9	N	11					200
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					201
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	N	13	178	1			36
09	870	N	614	-0-	-256	-0-	602	2	12	9	N	11	7	8			40
10	868	N	355	-0-	-513	-0-	351	2	4	9	N	4	2	8			42
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	445	2	7	9	N	6	5	8			43

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	2	1025	9	N	932	919	1			198
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1037	2	826	9	N	751	859	1			90
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	913	2	752	9	N	684	516	1			258
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1563	2	1021	9	N	928	896	1			290
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1823	2	813	9	N	739	928	1			101
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2036	2	824	9	N	749	694	1	1	8	155

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					9
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					9
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					9
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					5
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					5
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					5
09	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					5
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	16	12	2			Y	-0-					12
*11	34	N	18	-0-	-16	-0-	18	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

06	1800	#	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					45
07	1860	#	1188	-0-	-672	-0-	1111	3	77	9	N	70	107	1			8
08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2078	3	84	9	N	76					84
09	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	1862	3	97	9	N	88	164	1			8
10	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1870	3	81	9	N	74					82
11	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1781	3	55	9	N	50					132

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2640	#	2635	-0-	-5	-0-	2613	3	22	9	N	20					175
07	2728	#	2722	-0-	-6	-0-	2682	3	40	9	N	36					211
08	2728	#	2666	-0-	-62	-0-	2651	3	15	9	N	14	161	1			64
09	2640	#	2568	-0-	-72	-0-	2551	3	17	9	N	15					79
10	2728	#	2645	-0-	-83	-0-	2622	3	23	9	N	21					100
11	2640	#	2584	-0-	-56	-0-	2548	3	36	9	N	33					133

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

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		-0-	-0-	-0-	17	12	2			Y	-0-					12
*11	37	R	20	-0-	-17	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

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		-0-	-0-	-0-	15	10	2			Y	-0-					10
*11	33	R	18	-0-	-15	-0-	18	2			Y	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	16	14	2			Y	-0-					14
*11	34	N	18	-0-	-16	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD "B" WELL #: 3 RRCID -> 299795 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5770 - 5788

07	822		822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1344		1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1661	-0-	1661	1661	1661	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1526	-0-	-1574	87	1526	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1592	-0-	-87	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114